GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1 LEASE OR FIELD FUEL USE
2 TRANSMISSION LINE
3 PROCESSING PLANT
4 VENTED OR FLARED
5 GAS LIFT
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7 CARBON BLACK
8 UNDERGROUND STORAGE
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0 PIPELINE
1 TRUCK
2 TANK CAR OR BARGE
3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
4 CIRCULATING OIL
5 LOST OR STOLEN
6 SEDIMENTATION
7 OTHER
8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 179176 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550

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

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

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

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

11	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
12	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON 56-38 WELL #: 2 RRCID -> 224603 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	52	8	-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

HAMILTON 11-109 WELL #: 1 RRCID -> 284592 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8590 - 9080

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550

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

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

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

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

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

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. 256917
MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

11	4560 X	3067	-0-	-1493	-0-	3043	2	24	9	N	22					190
12	4712 X	3653	-0-	-1059	-0-	3629	2	24	9	N	22					212
01	4712 X	4129	-0-	-583	-0-	4108	2	21	9	N	19					231
02	4256 X	3755	-0-	-501	-0-	3710	2	45	9	N	41					272
03	4712 X	4300	-0-	-412	-0-	4228	2	72	9	N	65	188	1			149
04	3990 X	3131	-0-	-859	-0-	3092	2	39	9	N	35					184

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

11	7140 X	5460	-0-	-1680	-0-	5344	2	116	9	N	105					681
12	7378 X	5344	-0-	-2034	-0-	5266	2	78	9	N	71	353	1			399
01	7409 X	5684	-0-	-1725	-0-	5621	2	63	9	N	57					456
02	6160 X	5190	-0-	-970	-0-	4920	2	270	9	N	245					701
03	6045 X	5569	-0-	-476	-0-	5561	2	8	9	N	7	3	8			705
*04	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					705

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

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

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

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

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

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

11	450 #	117	-0-	-333	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	450 #	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-

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

11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

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

11	930 #	301	-0-	-629	-0-	288	2	13	9	N	12					97
12	961 #	837	-0-	-124	-0-	828	2	9	9	N	8					105
01	961 #	762	-0-	-199	-0-	745	2	17	9	N	15					120
02	804 R	804	-0-	-0-	-0-	790	2	14	9	N	13					133
03	837 #	559	-0-	-278	-0-	546	2	13	9	N	12					145
04	810 #	685	-0-	-125	-0-	668	2	17	9	N	15					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	85	3	25	9	N	23	163	1			54
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	250	3	31	9	N	28					82
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	217	3	30	9	N	27					109
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	217	3	85	9	N	77					186
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	174	3	66	9	N	60	177	1			69
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	203	3	64	9	N	58					127

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

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

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

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

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

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

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

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

11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					42
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					42
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					69
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					69
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	46	7			23
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					23
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					23
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					13
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					13
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					13
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					13
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					119
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					119
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	126					245
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	250	162	1			333

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC //CONT.// 173992
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
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					138
12	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					138
01	336 R	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	N	4					142
02	479 R	479	-0-	-0-	-0-	413	2	66	9	N	60					202
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					202
*04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					202

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

11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	560 #	224	-0-	-336	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	992 #	21	-0-	-971	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	960 #	672	-0-	-288	-0-	672	2			N	-0-					-0-

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

11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					80
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					80
01	169 R	169	-0-	-0-	-0-	148	2	21	9	N	19					99
02	474 R	474	-0-	-0-	-0-	454	2	20	9	N	18					117
03	679 R	679	-0-	-0-	-0-	599	2	80	9	N	73	158	1			32
*04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	522	2	23	9	N	21					53

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

11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					107
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					107
01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					107
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					107
03	310 #	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					107
04	300 #	40	-0-	-260	-0-	40	2			N	-0-					107

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					75

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	117	-0-	-153	-0-	62	3	55	9	N	50	180	1			109
12	279	#	152	-0-	-127	-0-	96	3	56	9	N	51					160
01	248	#	131	-0-	-117	-0-	75	3	56	9	N	51					211
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	66	3	30	9	N	27	167	1			71
03	155	#	126	-0-	-29	-0-	84	3	42	9	N	38					109
*04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	120	3	51	9	N	46					155

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
11	840	#	192	-0-	-648	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	806	#	549	-0-	-257	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	651	#	407	-0-	-244	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	558	#	321	-0-	-237	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	540	#	78	-0-	-462	-0-	78	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
11	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1044	3	4	9	Y	4					103
12	3162	#	2639	-0-	-523	-0-	2635	3	4	9	Y	4					107
01	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2245	3	3	9	Y	3					110
02	1540	#	1367	-0-	-173	-0-	1365	3	2	9	Y	2					112
03	2635	#	1276	-0-	-1359	-0-	1274	3	2	9	Y	2					114
04	2550	#	1657	-0-	-893	-0-	1655	3	2	9	Y	2					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2833	R	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
12	9504	R	9504	-0-	-0-	-0-	9504	3			N	-0-					-0-
01	7199	R	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
02	12605	R	12605	-0-	-0-	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
03	7555	R	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
*04	6791	R	6791	-0-	-0-	-0-	6791	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	7			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540 #	213	-0-	-327	-0-	206	2	7	9	N	6	163	1			33
12	641 R	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13	9	N	12					45
01	558 #	541	-0-	-17	-0-	519	2	22	9	N	20					65
02	538 R	538	-0-	-0-	-0-	528	2	10	9	N	9					74
03	651 #	488	-0-	-163	-0-	480	2	8	9	N	7					81
04	630 #	552	-0-	-78	-0-	542	2	10	9	N	9					90

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
04	0 #	-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

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

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

11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

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

11	1290 N	572	-0-	-718	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

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

11	1440 N	642	-0-	-798	-0-	612	3	30	9	N	27					149
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1676	3	61	9	N	55	157	1			47
01	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1042	3	74	9	N	67					114
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1530	3	74	9	N	67					181
03	1581 N	1194	-0-	-387	-0-	1149	3	45	9	N	41					222
*04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1380	3	44	9	N	40					262

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	490	-0-	-650	-0-	490	3	N	-0-			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
03	1271 N	915	-0-	-356	-0-	915	3	N	-0-			-0-
04	990 N	871	-0-	-119	-0-	871	3	N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

11	1200 #	838	-0-	-362	-0-	838	3	N	-0-			-0-
12	1209 #	822	-0-	-387	-0-	822	3	N	-0-			-0-
01	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
02	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-			-0-
03	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
*04	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-

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

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

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

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

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

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

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

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

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

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

11	2160 N	926	-0-	-1234	-0-	926	2		N	-0-			-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	404	-0-	-1580	-0-	404	2		N	-0-			-0-
*04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-

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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	285	-0-	-1005	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	28	1	452	2	N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	35	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	13	1	480	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	8	-0-	-1252	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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

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

ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

11	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-

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

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

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

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

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

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-

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
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1185	-0-	1185	1185	118	1	1067	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	202	-0-	202	1387	19	1	183	3	N	-0-					-0-
02	1539	X	152	-0-	-1387	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

11	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-					17
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					17
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					17
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	4	1	33	3	N	-0-					17
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					17
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					17

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

11	870 N	829	-0-	-41	-0-	81	1	748	3	N	-0-					-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	86	1	776	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	80	1	759	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	75	1	692	3	N	-0-					-0-
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	83	1	760	3	N	3	2	1			1
						3	9									
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	78	1	743	3	N	-0-	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					28
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-					28
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	3	3	1			28
							3	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	7					42
							8	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177	3	N	-0-					42
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	16	1	154	3	N	1					43
							1	9									

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

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

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

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

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

11	150	N	143	-0-	-7	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-

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

11	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
04	180 N	62	-0-	-118	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-

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

11	90 N	83	-0-	-7	-0-	3	1	30	3	N	45					225
						50	9									
12	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	5	3	N	2					227
						2	9									
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	15					242
						17	9									
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	3	1	23	3	N	-0-					242
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					242
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	3	1	29	3	N	26					268
						29	9									

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

11	1050 N	968	-0-	-82	-0-	95	1	873	3	N	-0-					1
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	104	1	946	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	100	1	947	3	N	2	3	1			-0-
						2	9									
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	89	1	825	3	N	1					1
						1	9									
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	124	1	1137	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	119	1	1137	3	N	1	1	1			1
						1	9									

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

11	300 N	267	-0-	-33	-0-	26	1	241	3	N	-0-					9
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-					9
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	-0-	1	1			8
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	23	1	215	3	N	-0-					8
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	23	1	214	3	N	1					9
						1	9									
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	22	1	206	3	N	-0-					8

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

11	780 N	700	-0-	-80	-0-	69	1	631	3	N	-0-					1
12	775 N	736	-0-	-39	-0-	73	1	662	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	648	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	3	N	-0-					-0-
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	70	1	641	3	N	2	1	1			1
						2	9									
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	628	3	N	-0-	1	1			-0-

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

WEST RANCH WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	3	-0-	3	5185	3	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
04	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

11	120 N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-

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

11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-

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

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

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

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

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

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

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

11	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	8	1	70	3	N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-

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

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

ALPHA (QUEEN) 01938 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
THREE-B OIL COMPANY, THE 857405
PRICE "20" WELL #: 2 RRCID -> 153333 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2548 - 2564

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120480	X	10094	-0-	-110386	-0-	8092	2	2002	4	Y	-0-					-0-
12	118110	X	37958	-0-	-80152	-0-	37665	2	293	4	Y	-0-					-0-
01	112158	X	55343	-0-	-56815	-0-	55238	2	105	4	Y	-0-					-0-
02	61422	X	61422	-0-	-0-	-0-	61313	2	62	4	Y	43	40	1			3
							47	9									
03	74826	X	74826	-0-	-0-	-0-	74726	2	90	4	Y	9	11	1			1
							10	9									
*04	62150	X	62150	-0-	-0-	-0-	62073	2	77	9	Y	70	57	1			14

BLACK HAWK STATE WELL #: 301BH RRCID -> 284833 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041

11	40620	X	24468	-0-	-16152	-0-	253	1	23839	2	Y	342	399	1			41
							376	9									
12	25575	X	9337	-0-	-16238	-0-	79	1	9124	2	Y	114	138	1			17
							9	4	125	9							
01	26505	X	2048	-0-	-24457	-0-	2008	2	40	4	Y	-0-	17	1			-0-
02	23940	X	14145	-0-	-9795	-0-	36	1	13483	2	Y	282	179	1			103
							316	4	310	9							
03	25296	X	13927	-0-	-11369	-0-	55	1	13758	2	Y	104	143	1			64
							114	9									
04	24480	X	6304	-0-	-18176	-0-	61	1	6154	2	Y	81	110	1			35
							89	9									

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

11	110760	X	-0-	-0-	-110760	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

KING HIDALGO WELL #: 102BH RRCID -> 284840 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444

11	208440	X	-0-	-0-	-208440	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	539280	X	95146	-0-	-444134	-0-	95073	2	73	4	Y	-0-					14
12	197780	X	114903	-0-	-82877	-0-	114759	2	144	4	Y	-0-					14
01	178281	X	104094	-0-	-74187	-0-	103916	2	178	4	Y	-0-					14
02	121604	X	60221	-0-	-61383	-0-	60133	2	88	4	Y	-0-					14
03	114917	X	53988	-0-	-60929	-0-	53892	2	96	4	Y	-0-					14
04	111210	X	76430	-0-	-34780	-0-	76430	2			Y	-0-					14

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	360420	X	16300	-0-	-344120	-0-	101	1	16113	2	Y	-0-					-0-
							86	4									
12	61845	X	33891	-0-	-27954	-0-	219	1	33526	2	Y	-0-					-0-
							146	4									
01	61845	X	42745	-0-	-19100	-0-	233	1	42315	2	Y	-0-					-0-
							197	4									
02	37996	X	3403	-0-	-34593	-0-	126	1	3252	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	33883	X	1545	-0-	-32338	-0-	150	1	1363	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
04	41370	X	-0-	-0-	-41370	-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
11	232860	X	82690	-0-	-150170	-0-	604	1	82086	2	N	-0-					-0-
12	112220	X	47067	-0-	-65153	-0-	375	1	46692	2	N	-0-					-0-
01	105090	X	79604	-0-	-25486	-0-	230	1	63088	2	N	-0-					-0-
							16286	4									
02	93632	X	76758	-0-	-16874	-0-	109	1	76597	2	N	47	45	1			2
							52	9									
03	87371	X	87371	-0-	-0-	-0-	132	1	87216	2	N	21	20	1			3
							23	9									
*04	90316	X	90316	-0-	-0-	-0-	228	1	90088	2	N	-0-	3	1			-0-

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
11	525690	X	268257	-0-	-257433	-0-	1220	1	266185	2	Y	-0-					-0-
							852	4									
12	349959	X	257391	-0-	-92568	-0-	1390	1	255184	2	Y	-0-					-0-
							817	4									
01	349959	X	273077	-0-	-76882	-0-	1301	1	270838	2	Y	-0-					-0-
							938	4									
02	291004	X	236802	-0-	-54202	-0-	1286	1	234928	2	Y	-0-					-0-
							588	4									
03	277202	X	211187	-0-	-66015	-0-	1473	1	209126	2	Y	-0-					-0-
							588	4									
04	268260	X	28868	-0-	-239392	-0-	689	1	28179	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
11	135450	X	-0-	-0-	-135450	-0-					N	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ORTLER WELL #: 101BH RRCID -> 284853 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10649 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71130	X	-0-	-0-	-71130	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	394230	X	96377	-0-	-297853	-0-	96303	2	74	4	Y	-0-					-0-
12	134137	X	109641	-0-	-24496	-0-	109503	2	138	4	Y	-0-					-0-
01	131360	X	131360	-0-	-0-	-0-	131135	2	225	4	Y	-0-					-0-
02	115108	X	85632	-0-	-29476	-0-	85506	2	126	4	Y	-0-					-0-
03	109647	X	106212	-0-	-3435	-0-	106023	2	189	4	Y	-0-					-0-
04	127110	X	102639	-0-	-24471	-0-	102639	2			Y	-0-					-0-

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

11	354450	X	94298	-0-	-260152	-0-	153	1	94144	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	257021	X	152792	-0-	-104229	-0-	226	1	152566	2	Y	-0-					-0-
01	233616	X	161727	-0-	-71889	-0-	325	1	161402	2	Y	-0-					-0-
02	127438	X	127438	-0-	-0-	-0-	217	1	127221	2	Y	-0-					-0-
03	154711	X	154711	-0-	-0-	-0-	181	1	154530	2	Y	-0-					-0-
04	156510	X	109636	-0-	-46874	-0-	276	1	109359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	65610	X	31252	-0-	-34358	-0-	29548	2	1581	4	Y	112	109	1			5
							123	9									
12	40238	X	9873	-0-	-30365	-0-	9804	2	32	4	Y	34	36	1			3
							37	9									
01	44919	X	16247	-0-	-28672	-0-	16174	2	19	4	Y	49	46	1			6
							54	9									
02	40572	X	29187	-0-	-11385	-0-	28964	2	29	4	Y	176	170	1			12
							194	9									
03	32519	X	30924	-0-	-1595	-0-	30865	2	37	4	Y	20	30	1			2
							22	9									
04	31260	X	21003	-0-	-10257	-0-	21003	2			Y	-0-	2	1			-0-

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

11	75750	X	17918	-0-	-57832	-0-	91	1	17286	3	Y	301	258	1			130
							210	4	331	9							
12	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	111	1	16818	3	Y	530	534	1			126
							219	4	583	9							
01	23529	X	21088	-0-	-2441	-0-	107	1	20061	3	Y	631	553	1			204
							226	4	694	9							
02	19320	X	15925	-0-	-3395	-0-	99	1	15306	2	Y	301	391	1			114
							189	4	331	9							
03	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	236	1	24458	2	Y	351	381	1			84
							361	4	386	9							
04	20400	X	20354	-0-	-46	-0-	180	1	19908	2	Y	242	211	1			115
							266	9									

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

11	121500	X	53205	-0-	-68295	-0-	233	1	52972	2	N	-0-					257
12	125550	X	55644	-0-	-69906	-0-	196	1	55448	2	N	-0-					257
01	71238	X	53195	-0-	-18043	-0-	200	1	52945	2	N	45	181	1			121
							50	9									
02	61460	X	45862	-0-	-15598	-0-	186	1	45676	2	N	-0-					121
03	55645	X	48292	-0-	-7353	-0-	289	1	48003	2	N	-0-					121
04	53850	X	36587	-0-	-17263	-0-	66	1	35475	2	N	13	131	1			3
							1032	4	14	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
11	477150	X	251107	-0-	-226043	-0-	489	1	250348	2	N	-0-					-0-
							270	4									
12	493055	X	237774	-0-	-255281	-0-	222	1	237476	2	N	-0-					-0-
							76	4									
01	204607	X	204607	-0-	-0-	-0-	219	1	204388	2	N	-0-					-0-
02	174614	X	174614	-0-	-0-	-0-	212	1	174402	2	N	-0-					-0-
03	259470	X	169830	-0-	-89640	-0-	238	1	169523	2	N	63	63	1			-0-
							69	9									
04	251100	X	108121	-0-	-142979	-0-	216	1	107905	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345930	X	68156	-0-	-277774	-0-	570	1	66222	2	Y	175	179	1			50
							1171	4	193	9							
12	96937	X	37265	-0-	-59672	-0-	813	1	36078	2	Y	115	114	1			51
							247	4	127	9							
01	83545	X	53465	-0-	-30080	-0-	1133	1	51897	2	Y	142	168	1			25
							279	4	156	9							
02	75460	X	58249	-0-	-17211	-0-	592	1	57127	2	Y	157	142	1			40
							357	4	173	9							
03	72881	X	48669	-0-	-24212	-0-	619	1	46926	2	Y	134	124	1			50
							977	4	147	9							
04	68160	X	35098	-0-	-33062	-0-	614	1	34427	2	Y	52	82	1			20
							57	9									

CHEYENNE WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	11523	-0-	-4377	-0-	291	1	11015	3	Y	196	195	1			254
							1	4	216	9							
12	16430	X	11793	-0-	-4637	-0-	348	1	11268	3	Y	161	282	1			133
							177	9									
01	12803	X	11187	-0-	-1616	-0-	291	1	10695	3	Y	183	178	1			138
							201	9									
02	11564	X	9366	-0-	-2198	-0-	271	1	8905	3	Y	173	161	1			150
							190	9									
03	11904	X	8619	-0-	-3285	-0-	320	1	8089	3	Y	191	203	1			138
							210	9									
04	11520	X	6211	-0-	-5309	-0-	734	1	5408	3	Y	63	87	1			114
							69	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38220	X	25368	-0-	-12852	-0-	231	1	24744	2	Y	357	442	1			43
							393	9									
12	37541	X	22165	-0-	-15376	-0-	158	1	21573	2	Y	378	364	1			57
							18	4	416	9							
01	32399	X	32399	-0-	-0-	-0-	31665	2	263	4	Y	428	378	1			107
							471	9									
02	26936	X	26342	-0-	-594	-0-	58	1	25398	2	Y	343	325	1			125
							509	4	377	9							
03	34627	X	34627	-0-	-0-	-0-	87	1	34269	2	Y	246	220	1			151
							271	9									
04	31350	X	17337	-0-	-14013	-0-	117	1	17189	2	Y	28	167	1			12
							31	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KING HIDALGO WELL #: 101BH RRCID -> 284916 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	119400	X	-0-	-0-	-119400	-0-					N	-0-			50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

REDWOOD WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269

11	288870	X	58962	-0-	-229908	-0-	58917	2	45	4	Y	-0-			-0-
12	67921	X	59926	-0-	-7995	-0-	59851	2	75	4	Y	-0-			-0-
01	65937	X	56024	-0-	-9913	-0-	55928	2	96	4	Y	-0-			-0-
02	59556	X	55602	-0-	-3954	-0-	55520	2	82	4	Y	-0-			-0-
03	60915	X	52804	-0-	-8111	-0-	52710	2	94	4	Y	-0-			-0-
04	58950	X	40250	-0-	-18700	-0-	40250	2			Y	-0-			-0-

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

11	219240	X	140261	-0-	-78979	-0-	174	1	140087	2	Y	-0-			-0-
12	226548	X	136582	-0-	-89966	-0-	175	1	136407	2	Y	-0-			-0-
01	193626	X	128865	-0-	-64761	-0-	177	1	128688	2	Y	-0-			-0-
02	162400	X	109590	-0-	-52810	-0-	13	1	109577	2	Y	-0-			-0-
03	145948	X	110567	-0-	-35381	-0-	110567	2			Y	-0-			-0-
04	140250	X	101904	-0-	-38346	-0-	101904	2			Y	-0-			-0-

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

11	442560	X	188921	-0-	-253639	-0-	188361	2	560	4	Y	-0-			-0-
12	457312	X	186265	-0-	-271047	-0-	185678	2	587	4	Y	-0-			-0-
01	253425	X	178058	-0-	-75367	-0-	177516	2	542	4	Y	-0-			-0-
02	221480	X	160038	-0-	-61442	-0-	159548	2	490	4	Y	-0-			-0-
03	203577	X	169958	-0-	-33619	-0-	169340	2	618	4	Y	-0-			-0-
04	188910	X	165691	-0-	-23219	-0-	165691	2			Y	-0-			-0-

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

11	169050	X	142716	-0-	-26334	-0-	177	1	142539	2	Y	-0-			-0-
12	174685	X	135791	-0-	-38894	-0-	174	1	135617	2	Y	-0-			-0-
01	172236	X	122058	-0-	-50178	-0-	167	1	121891	2	Y	-0-			-0-
02	151228	X	107278	-0-	-43950	-0-	13	1	107265	2	Y	-0-			-0-
03	147467	X	111814	-0-	-35653	-0-	111814	2			Y	-0-			-0-
04	142710	X	102803	-0-	-39907	-0-	102803	2			Y	-0-			-0-

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

11	446460	X	190593	-0-	-255867	-0-	190028	2	565	4	Y	-0-			-0-
12	461342	X	191928	-0-	-269414	-0-	191323	2	605	4	Y	-0-			-0-
01	249333	X	179158	-0-	-70175	-0-	178612	2	546	4	Y	-0-			-0-
02	214592	X	150940	-0-	-63652	-0-	150478	2	462	4	Y	-0-			-0-
03	205654	X	167790	-0-	-37864	-0-	167180	2	610	4	Y	-0-			-0-
04	190590	X	156312	-0-	-34278	-0-	156312	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MESQUITE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116640	X	70639	-0-	-46001	-0-	171	1	68846	2	Y	-0-					-0-
							1622	4									
12	72966	X	72966	-0-	-0-	-0-	120	1	72812	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
01	70348	X	70348	-0-	-0-	-0-	99	1	70249	2	Y	-0-					-0-
02	61281	X	61281	-0-	-0-	-0-	69	1	61212	2	Y	-0-					-0-
03	86118	X	67504	-0-	-18614	-0-	149	1	67355	2	Y	-0-					-0-
04	70650	X	62081	-0-	-8569	-0-	167	1	61914	2	Y	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772

11	147450	X	140608	-0-	-6842	-0-	175	1	140433	2	Y	-0-					-0-
12	152365	X	139815	-0-	-12550	-0-	179	1	139636	2	Y	-0-					-0-
01	152365	X	133732	-0-	-18633	-0-	183	1	133549	2	Y	-0-					-0-
02	137620	X	115023	-0-	-22597	-0-	14	1	115009	2	Y	-0-					-0-
03	145297	X	115806	-0-	-29491	-0-	115806	2			Y	-0-					-0-
04	140610	X	109755	-0-	-30855	-0-	109755	2			Y	-0-					-0-

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

11	159780	X	57039	-0-	-102741	-0-	54120	2	2895	4	Y	22	23	1			1
							24	9									
12	165106	X	56080	-0-	-109026	-0-	55863	2	183	4	Y	31	29	1			3
							34	9									
01	68479	X	56726	-0-	-11753	-0-	56596	2	66	4	Y	58	54	1			7
							64	9									
02	53228	X	51955	-0-	-1273	-0-	51852	2	52	4	Y	46	50	1			3
							51	9									
03	58931	X	58489	-0-	-442	-0-	58368	2	70	4	Y	46	44	1			5
							51	9									
04	57030	X	-0-	-0-	-57030	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

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

11	28890	X	-0-	-0-	-28890	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

11	295560	X	139130	-0-	-156430	-0-	138717	2	413	4	Y	-0-					-0-
12	305412	X	155892	-0-	-149520	-0-	155401	2	491	4	Y	-0-					-0-
01	190464	X	145711	-0-	-44753	-0-	145267	2	444	4	Y	-0-					-0-
02	162820	X	126190	-0-	-36630	-0-	125804	2	386	4	Y	-0-					-0-
03	155899	X	133025	-0-	-22874	-0-	132541	2	484	4	Y	-0-					-0-
04	150870	X	122793	-0-	-28077	-0-	122793	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIRCH UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481890 X	221298	-0-	-260592	-0-	431	1	220629	2	N	-0-					-0-
						238	4									
12	497953 X	198917	-0-	-299036	-0-	186	1	198667	2	N	-0-					-0-
						64	4									
01	177873 X	177873	-0-	-0-	-0-	191	1	177682	2	N	-0-					-0-
02	148831 X	148831	-0-	-0-	-0-	181	1	148650	2	N	-0-					-0-
03	228687 X	144090	-0-	-84597	-0-	202	1	143821	2	N	61	61	1			-0-
						67	9									
04	221310 X	95144	-0-	-126166	-0-	190	1	94954	2	N	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 201AH RRCID -> 285013 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056

11	295080 X	104882	-0-	-190198	-0-	104571	2	311	4	Y	-0-					-0-
12	304916 X	113932	-0-	-190984	-0-	113573	2	359	4	Y	-0-					-0-
01	205034 X	130306	-0-	-74728	-0-	129909	2	397	4	Y	-0-					-0-
02	175560 X	125295	-0-	-50265	-0-	124911	2	384	4	Y	-0-					-0-
03	157883 X	139162	-0-	-18721	-0-	138656	2	506	4	Y	-0-					-0-
*04	131632 X	131632	-0-	-0-	-0-	131632	2			Y	-0-					-0-

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

*05	0	141068	-0-	141068	1286992	141029	2	20	4	Y	17					283
						19	9									
*06	0	123602	-0-	123602	1410594	123594	2	8	9	Y	7					290
07	0	119906	-0-	119906	1530500	118721	2	1185	4	Y	-0-					290
08	1644044 X	113544	-0-	-1530500	-0-	113234	2	300	4	Y	9					299
						10	9									
09	216630 X	100867	-0-	-115763	-0-	200	1	100665	2	Y	2					301
						2	9									
10	223851 X	35731	-0-	-188120	-0-	100	1	35631	2	Y	-0-					301
11	216630 X	11995	-0-	-204635	-0-	181	1	11814	2	Y	-0-					301
12	223851 X	26812	-0-	-197039	-0-	107	1	26705	2	Y	-0-					301
01	113553 X	91498	-0-	-22055	-0-	151	1	91347	2	Y	-0-					301
02	94136 X	82894	-0-	-11242	-0-	168	1	82663	2	Y	57					358
						63	9									
03	92849 X	92849	-0-	-0-	-0-	221	1	92571	2	Y	52					410
						57	9									
04	88560 X	77504	-0-	-11056	-0-	287	1	77217	2	Y	-0-					410

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

11	173580 X	868	-0-	-172712	-0-	560	2	308	4	Y	-0-					-0-
12	179366 X	59730	-0-	-119636	-0-	59485	2	245	4	Y	-0-					-0-
01	129146 X	90142	-0-	-39004	-0-	90024	2	118	4	Y	-0-					-0-
02	91834 X	91834	-0-	-0-	-0-	91742	2	92	4	Y	-0-					-0-
03	94278 X	94278	-0-	-0-	-0-	94119	2	113	4	Y	42	38	1			4
						46	9									
04	87240 X	70504	-0-	-16736	-0-	70474	2	30	9	Y	27	26	1			5

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

11	231810 X	7131	-0-	-224679	-0-	5142	2	1989	4	Y	-0-					-0-
12	102476 X	102476	-0-	-0-	-0-	102055	2	421	4	Y	-0-					-0-
01	176762 X	121578	-0-	-55184	-0-	121418	2	160	4	Y	-0-					-0-
02	115967 X	115967	-0-	-0-	-0-	115850	2	117	4	Y	-0-					-0-
03	130610 X	130610	-0-	-0-	-0-	130453	2	157	4	Y	-0-					-0-
04	117660 X	55315	-0-	-62345	-0-	55308	2	7	9	Y	6	5	1			1

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
11	189750 X	65598	-0-	-124152	-0-	335	1	63876	3	Y	555	482	1			240
						776	4	611	9							
12	61895 X	61895	-0-	-0-	-0-	398	1	60195	3	Y	473	601	1			112
						782	4	520	9							
01	67735 X	58953	-0-	-8782	-0-	309	1	57799	3	Y	176	231	1			57
						651	4	194	9							
02	61236 X	54258	-0-	-6978	-0-	339	1	52525	2	Y	679	478	1			258
						647	4	747	9							
03	67797 X	52240	-0-	-15557	-0-	485	1	50221	2	Y	720	805	1			173
						742	4	792	9							
04	65610 X	57135	-0-	-8475	-0-	506	1	56143	2	Y	442	405	1			210
						486	9									

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

11	521850 X	232605	-0-	-289245	-0-	231915	2	690	4	Y	-0-					-0-
12	539245 X	221670	-0-	-317575	-0-	220972	2	698	4	Y	-0-					-0-
01	271312 X	210209	-0-	-61103	-0-	209569	2	640	4	Y	-0-					-0-
02	239708 X	184382	-0-	-55326	-0-	183817	2	565	4	Y	-0-					-0-
03	240374 X	191501	-0-	-48873	-0-	190805	2	696	4	Y	-0-					-0-
04	232620 X	180085	-0-	-52535	-0-	180085	2			Y	-0-					-0-

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

11	155850 X	63830	-0-	-92020	-0-	531	1	61666	2	Y	494	510	1			140
						1090	4	543	9							
12	161045 X	36136	-0-	-124909	-0-	784	1	34788	2	Y	296	305	1			131
						238	4	326	9							
01	96503 X	49430	-0-	-47073	-0-	1050	1	48122	2	Y	-0-	131	1			-0-
						258	4									
02	77140 X	50558	-0-	-26582	-0-	507	1	48890	2	Y	777	580	1			197
						306	4	855	9							
03	67332 X	45454	-0-	-21878	-0-	572	1	42908	2	Y	974	808	1			363
						903	4	1071	9							
04	63840 X	20986	-0-	-42854	-0-	363	1	20380	2	Y	221	498	1			86
						243	9									

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

11	101970 X	857	-0-	-101113	-0-	409	1	448	2	N	-0-					-0-
12	105369 X	2179	-0-	-103190	-0-	354	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	753 X	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

SPRUCE STATE WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13554 - 19543

11	370230 X	76585	-0-	-293645	-0-	76446	2	139	4	Y	-0-					-0-
12	382571 X	103969	-0-	-278602	-0-	103745	2	224	4	Y	-0-					-0-
01	105586 X	93027	-0-	-12559	-0-	92811	2	216	4	Y	-0-					-0-
02	95368 X	54703	-0-	-40665	-0-	54648	2	55	4	Y	-0-					-0-
03	103974 X	18410	-0-	-85564	-0-	18410	2			Y	-0-					-0-
04	100620 X	66930	-0-	-33690	-0-	66930	2			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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	251700 X	146287	-0-	-105413	-0-	185	1	146102	2	N	-0-					-0-
12	260090 X	110196	-0-	-149894	-0-	268	1	109924	2	N	-0-					-0-
						4	4									
01	89290 X	89290	-0-	-0-	-0-	232	1	89058	2	N	-0-					-0-
02	70418 X	70418	-0-	-0-	-0-	156	1	70256	2	N	-0-					-0-
						6	4									
03	151156 X	78422	-0-	-72734	-0-	146	1	78276	2	N	-0-					-0-
04	146280 X	72611	-0-	-73669	-0-	182	1	72429	2	N	-0-					-0-

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

11	51120 X	-0-	-0-	-51120	-0-					N	-0-					-0-
12	52824 X	-0-	-0-	-52824	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	244200 X	159559	-0-	-84641	-0-	202	1	159357	2	N	-0-					-0-
12	252340 X	149611	-0-	-102729	-0-	364	1	149242	2	N	-0-					-0-
						5	4									
01	142229 X	142229	-0-	-0-	-0-	370	1	141859	2	N	-0-					-0-
02	117795 X	117795	-0-	-0-	-0-	260	1	117524	2	N	-0-					-0-
						11	4									
03	164889 X	122056	-0-	-42833	-0-	228	1	121828	2	N	-0-					-0-
04	159570 X	95013	-0-	-64557	-0-	238	1	94775	2	N	-0-					-0-

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

11	299610 X	153090	-0-	-146520	-0-	152626	2	454	4	Y	9	6	1			3
						10	9									
12	309597 X	148983	-0-	-160614	-0-	148514	2	469	4	Y	-0-	3	1			-0-
01	201035 X	144061	-0-	-56974	-0-	143622	2	439	4	Y	-0-					-0-
02	172340 X	127093	-0-	-45247	-0-	126704	2	389	4	Y	-0-					-0-
03	165199 X	136567	-0-	-28632	-0-	136071	2	496	4	Y	-0-					-0-
04	153090 X	126737	-0-	-26353	-0-	126737	2			Y	-0-					-0-

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

11	120600 X	-0-	-0-	-120600	-0-					N	-0-					-0-
12	124620 X	19004	-0-	-105616	-0-	20	1	18984	2	N	-0-					-0-
01	118794 X	118794	-0-	-0-	-0-	119	1	118675	2	N	-0-					-0-
02	93424 X	93424	-0-	-0-	-0-	126	1	93298	2	N	-0-					-0-
03	95943 X	95943	-0-	-0-	-0-	104	1	95839	2	N	-0-					-0-
04	114960 X	-0-	-0-	-114960	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	W	44268	-0-	44268	141426	228	1	43448	3	Y	58	60	1			25
							528	4	64	9							
12	0	W	46286	-0-	46286	187712	300	1	45317	3	Y	73	81	1			17
							589	4	80	9							
01	227097	X	39385	-0-	-187712	-0-	207	1	38486	3	Y	233	175	1			75
							436	4	256	9							
02	35132	X	35132	-0-	-0-	-0-	222	1	34319	2	Y	153	170	1			58
							423	4	168	9							
03	33380	X	33380	-0-	-0-	-0-	313	1	32396	2	Y	175	191	1			42
							478	4	193	9							
*04	34668	X	34668	-0-	-0-	-0-	308	1	34182	2	Y	162	127	1			77
							178	9									

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

11	151200	X	64197	-0-	-87003	-0-	475	1	63722	2	N	-0-					-0-
12	156240	X	65509	-0-	-90731	-0-	488	1	65021	2	N	-0-					-0-
01	156240	X	62403	-0-	-93837	-0-	451	1	61952	2	N	-0-					-0-
02	72660	X	54764	-0-	-17896	-0-	490	1	54274	2	N	-0-					-0-
03	66340	X	57909	-0-	-8431	-0-	442	1	57467	2	N	-0-					-0-
04	64200	X	54309	-0-	-9891	-0-	377	1	53932	2	N	-0-					-0-

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

11	172466	X	172466	-0-	-0-	-0-	171347	2	1119	4	Y	-0-					-0-
12	189040	X	189040	-0-	-0-	-0-	188370	2	670	4	Y	-0-					-0-
01	198077	X	198077	-0-	-0-	-0-	197550	2	527	4	Y	-0-					-0-
02	180503	X	180503	-0-	-0-	-0-	180027	2	476	4	Y	-0-					-0-
03	192189	X	192189	-0-	-0-	-0-	191564	2	625	4	Y	-0-					-0-
*04	142891	X	142891	-0-	-0-	-0-	142891	2			Y	-0-					-0-

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

11	188460	X	147943	-0-	-40517	-0-	184	1	147759	2	Y	-0-					-0-
12	194742	X	141927	-0-	-52815	-0-	182	1	141745	2	Y	-0-					-0-
01	133616	X	133616	-0-	-0-	-0-	183	1	133433	2	Y	-0-					-0-
02	163884	X	115417	-0-	-48467	-0-	14	1	115403	2	Y	-0-					-0-
03	152861	X	130539	-0-	-22322	-0-	130539	2			Y	-0-					-0-
04	147930	X	117578	-0-	-30352	-0-	117578	2			Y	-0-					-0-

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

11	195780	X	2420	-0-	-193360	-0-	2420	4			N	-0-					29
12	202306	X	10168	-0-	-192138	-0-	1139	1	7901	2	N	-0-					29
							1128	4									
01	202306	X	8677	-0-	-193629	-0-	1797	1	6862	2	N	16					45
							18	9									
02	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	2475	1	35190	2	N	41					86
							45	9									
03	140638	X	140638	-0-	-0-	-0-	2692	1	137744	2	N	184					270
							202	9									
*04	76421	X	76421	-0-	-0-	-0-	2674	1	73677	2	N	64					334
							70	9									

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
11	281700	X	159650	-0-	-122050	-0-	202	1	159448	2	N	-0-					-0-
12	291090	X	143521	-0-	-147569	-0-	350	1	143166	2	N	-0-					-0-
							5	4									
01	291090	X	139157	-0-	-151933	-0-	362	1	138795	2	N	-0-					-0-
02	110910	X	110910	-0-	-0-	-0-	245	1	110655	2	N	-0-					-0-
							10	4									
03	164982	X	120060	-0-	-44922	-0-	224	1	119836	2	N	-0-					-0-
04	159660	X	90232	-0-	-69428	-0-	226	1	90006	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93540	X	42631	-0-	-50909	-0-	553	1	41892	3	Y	167	195	1			227
							2	4	184	9							
12	96658	X	39986	-0-	-56672	-0-	577	1	39205	3	Y	185	260	1			152
							204	9									
01	96658	X	42306	-0-	-54352	-0-	574	1	41493	3	Y	217	205	1			164
							239	9									
02	35340	X	35340	-0-	-0-	-0-	537	1	34588	3	Y	195	190	1			169
							215	9									
03	46035	X	38003	-0-	-8032	-0-	641	1	37120	3	Y	220	230	1			159
							242	9									
04	42630	X	5219	-0-	-37411	-0-	239	1	4967	3	Y	12	100	1			71
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6695	2	23	4	Y	14					192
							15	9									
07	27416	X	27416	-0-	-0-	-0-	26777	2	627	4	Y	11	202	1			1
							12	9									
08	30525	X	30525	-0-	-0-	-0-	22	1	30313	2	Y	30	29	1			2
							157	4	33	9							
09	211830	X	11168	-0-	-200662	-0-	9	1	11157	2	Y	1	3	1			-0-
							1	4	1	9							
10	218891	X	-0-	-0-	-218891	-0-					Y	-0-					-0-
11	211830	X	-0-	-0-	-211830	-0-					Y	-0-					-0-
12	218891	X	-0-	-0-	-218891	-0-					Y	-0-					-0-
01	218891	X	-0-	-0-	-218891	-0-					Y	-0-					-0-
02	197708	X	-0-	-0-	-197708	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124860	X	96761	-0-	-28099	-0-	234	1	94305	2	Y	-0-					-0-
							2222	4									
12	129022	X	97069	-0-	-31953	-0-	160	1	96863	2	Y	-0-					-0-
							46	4									
01	129022	X	92720	-0-	-36302	-0-	131	1	92589	2	Y	-0-					-0-
02	78204	X	78204	-0-	-0-	-0-	87	1	78117	2	Y	-0-					-0-
03	112561	X	85680	-0-	-26881	-0-	189	1	85491	2	Y	-0-					-0-
04	96750	X	76896	-0-	-19854	-0-	207	1	76689	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
*07	0		241867	-0-	241867	241867	117183	2	123394	3	Y	789	653	1			136
							422	4	868	9							
*08	0		431520	-0-	431520	673387	212237	2	213997	3	Y	869	914	1			91
							4330	4	956	9							
*09	0		375174	-0-	375174	1048561	99	1	187423	2	Y	206	249	1			48
							187412	3	13	4							
*10	0		265934	-0-	265934	1314495	94	1	132564	2	Y	87	40	1			95
							132917	3	263	4							
*11	1512757	X	198262	-0-	-1314495	-0-	79	1	98023	2	Y	216	193	1			118
							99858	3	64	4							
*12	484964	X	180694	-0-	-304270	-0-	79	1	88572	2	Y	161	130	1			149
							91801	3	65	4							
*01	484964	X	168570	-0-	-316394	-0-	84	1	82623	2	Y	348	376	1			121
							85054	3	426	4							
*02	438032	X	199905	-0-	-238127	-0-	124	1	199426	2	Y	78					199
							269	4	86	9							
*03	484964	X	207815	-0-	-277149	-0-	153	1	207490	2	Y	74	172	1			101
							91	4	81	9							
04	198270	X	111801	-0-	-86469	-0-	117	1	111473	2	Y	192	177	1			116
							211	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329

11	180045	X	180045	-0-	-0-	-0-	285	1	179759	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	179278	X	179278	-0-	-0-	-0-	266	1	179012	2	Y	-0-					-0-
01	169584	X	169584	-0-	-0-	-0-	341	1	169243	2	Y	-0-					-0-
02	144150	X	144150	-0-	-0-	-0-	246	1	143904	2	Y	-0-					-0-
03	168254	X	168254	-0-	-0-	-0-	196	1	168058	2	Y	-0-					-0-
*04	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	53	1	20871	2	Y	-0-					-0-

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

11	274680	X	81546	-0-	-193134	-0-	75807	2	4056	4	N	1530	1484	1			72
							1683	9									
12	283836	X	78718	-0-	-205118	-0-	76896	2	252	4	N	1427	1377	1			122
							1570	9									
01	283836	X	80217	-0-	-203619	-0-	78814	2	92	4	N	1192	1177	1			137
							1311	9									
02	256368	X	69510	-0-	-186858	-0-	67986	2	69	4	N	1323	1368	1			92
							1455	9									
03	60700	X	60700	-0-	-0-	-0-	59627	2	72	4	N	910	909	1			93
							1001	9									
04	81540	X	-0-	-0-	-81540	-0-					N	-0-	93	1			-0-

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

11	584880	X	212249	-0-	-372631	-0-	413	1	211608	2	N	-0-					-0-
							228	4									
12	604376	X	186714	-0-	-417662	-0-	175	1	186479	2	N	-0-					-0-
							60	4									
01	604376	X	150224	-0-	-454152	-0-	161	1	150063	2	N	-0-					-0-
02	545888	X	94433	-0-	-451455	-0-	115	1	94318	2	N	-0-					-0-
03	219325	X	111244	-0-	-108081	-0-	156	1	111021	2	N	61	61	1			-0-
							67	9									
04	212250	X	101413	-0-	-110837	-0-	202	1	101211	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		77678	-0-	77678	77678	37749	2	39750	3	Y	39	32	1			7
							136	4	43	9							
*08	0		100977	-0-	100977	178655	49771	2	50183	3	Y	-0-	7	1			-0-
							1023	4									
*09	0		77247	-0-	77247	255902	22	1	38610	2	Y	4	3	1			1
							38608	3	3	4							
*10	0		72372	-0-	72372	328274	27	1	36083	2	Y	7	1	1			7
							36179	3	75	4							
*11	335591	X	7317	-0-	-328274	-0-	5	1	3613	2	Y	13	13	1			7
							3681	3	4	4							
*12	263221	X	290	-0-	-262931	-0-	2	1	140	2	Y	2	8	1			1
							145	3	1	4							
*01	263221	X	67615	-0-	-195606	-0-	34	1	33203	2	Y	23	16	1			8
							34180	3	173	4							
*02	237748	X	31353	-0-	-206395	-0-	24	1	31248	2	Y	25					33
							53	4	28	9							
*03	263221	X	46169	-0-	-217052	-0-	34	1	46080	2	Y	32	24	1			41
							20	4	35	9							
04	65430	X	36359	-0-	-29071	-0-	47	1	36291	2	Y	19	49	1			11
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		28966	-0-	28966	28966	14084	2	14831	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
*08	0		130402	-0-	130402	159368	64255	2	64788	3	Y	37	33	1			4
							1318	4	41	9							
*09	0		101909	-0-	101909	261277	28	1	50878	2	Y	113	91	1			26
							50875	3	4	4							
*10	0		66453	-0-	66453	327730	24	1	33130	2	Y	13	22	1			17
							33218	3	67	4							
*11	398132	X	70402	-0-	-327730	-0-	28	1	34849	2	Y	-0-	17	1			-0-
							35502	3	23	4							
*12	186620	X	67315	-0-	-119305	-0-	29	1	33028	2	Y	2					2
							34232	3	24	4							
*01	186620	X	33526	-0-	-153094	-0-	19	1	16454	2	Y	17	13	1			6
							16938	3	96	4							
*02	168560	X	7771	-0-	-160789	-0-	13	1	7701	2	Y	25					31
							29	4	28	9							
*03	186620	X	929	-0-	-185691	-0-	16	1	827	2	Y	69	22	1			78
							10	4	76	9							
04	70410	X	132	-0-	-70278	-0-	5	1	119	2	Y	7	81	1			4
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171720	X	36488	-0-	-135232	-0-	35682	2	462	4	Y	313	483	1			159
							344	9									
12	177444	X	33129	-0-	-144315	-0-	32375	2	649	4	Y	95	190	1			64
							105	9									
01	177444	X	40349	-0-	-137095	-0-	39540	2	733	4	Y	69	100	1			33
							76	9									
02	160272	X	41321	-0-	-118951	-0-	40707	2	599	4	Y	14	40	1			7
							15	9									
03	47631	X	47631	-0-	-0-	-0-	46295	2	650	4	Y	624	348	1			283
							686	9									
*04	45172	X	45172	-0-	-0-	-0-	44748	2	424	9	Y	385	562	1			106

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
11	184620 X	45703	-0-	-138917	-0-	45024	2	455	4	Y	204	262	1			103
						224	9									
12	190774 X	45800	-0-	-144974	-0-	44796	2	737	4	Y	243	182	1			164
						267	9									
01	190774 X	49697	-0-	-141077	-0-	48218	2	730	4	Y	681	519	1			326
						749	9									
02	172312 X	42296	-0-	-130016	-0-	40882	2	547	4	Y	788	714	1			400
						867	9									
03	42956 X	42956	-0-	-0-	-0-	41999	2	590	4	Y	334	583	1			151
						367	9									
04	48090 X	43735	-0-	-4355	-0-	43387	2	348	9	Y	316	380	1			87

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

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

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

11	165240 X	29694	-0-	-135546	-0-	28698	2	256	4	Y	673	437	1			311
						740	9									
12	170748 X	40391	-0-	-130357	-0-	38616	2	238	4	Y	1397	1376	1			332
						1537	9									
01	170748 X	48960	-0-	-121788	-0-	47311	2	213	4	Y	1305	1600	1			37
						1436	9									
02	154224 X	54923	-0-	-99301	-0-	54022	2	273	4	Y	571	552	1			56
						628	9									
03	56902 X	56902	-0-	-0-	-0-	54901	2	305	4	Y	1542	1511	1			87
						1696	9									
*04	57127 X	57127	-0-	-0-	-0-	55570	2	1557	9	Y	1415	1335	1			167

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

11	43950 X	23381	-0-	-20569	-0-	22352	2	140	4	N	808	712	1			123
						889	9									
12	45415 X	27724	-0-	-17691	-0-	26779	2	238	4	N	643	730	1			36
						707	9									
01	45415 X	23926	-0-	-21489	-0-	23083	2	127	4	N	651	611	1			76
						716	9									
02	41020 X	19624	-0-	-21396	-0-	18796	2	287	4	N	492	461	1			107
						541	9									
03	24081 X	24081	-0-	-0-	-0-	23151	2	300	4	N	573	555	1			125
						630	9									
04	26820 X	18817	-0-	-8003	-0-	18266	2	551	9	N	501	497	1			129

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KICKAPOO WELL #: 101AH RRCID -> 285773 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10200 - 13591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	152179 X	67424	-0-	-84755	-0-	297	1	63829	2	Y	1716	1459	1	257
						1410	4	1888	9					
*10	79019 X	67234	-0-	-11785	-0-	296	1	61083	2	Y	2165	2048	1	374
						3473	4	2382	9					
*11	76470 X	62516	-0-	-13954	-0-	273	1	59908	2	Y	2061	1966	1	469
						68	4	2267	9					
*12	79019 X	57078	-0-	-21941	-0-	180	1	54777	2	Y	1928	2030	1	367
						2121	9							
*01	79019 X	52731	-0-	-26288	-0-	110	1	51121	2	Y	1364	1449	1	282
						1500	9							
*02	71372 X	41873	-0-	-29499	-0-	127	1	40829	2	Y	834	904	1	212
						917	9							
*03	46720 X	46720	-0-	-0-	-0-	206	1	45864	2	Y	591	546	1	257
						650	9							
04	62520 X	42867	-0-	-19653	-0-	186	1	41704	2	Y	888	820	1	325
						977	9							

MONT BLANC WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802

11	262800 X	66258	-0-	-196542	-0-	61882	2	3311	4	Y	968	939	1	45
						1065	9							
12	271560 X	65613	-0-	-205947	-0-	64302	2	211	4	Y	1000	959	1	86
						1100	9							
01	271560 X	61871	-0-	-209689	-0-	60865	2	71	4	Y	850	838	1	98
						935	9							
02	245280 X	53364	-0-	-191916	-0-	52317	2	53	4	Y	904	939	1	63
						994	9							
03	271560 X	51469	-0-	-220091	-0-	50637	2	61	4	Y	701	693	1	71
						771	9							
04	66270 X	-0-	-0-	-66270	-0-					Y	-0-	71	1	-0-

ELBERT STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 285917 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10073 - 15078

11	154767 X	18434	-0-	-136333	-0-	17910	2	121	4	N	366	750	1	169
						403	9							
12	141577 X	23969	-0-	-117608	-0-	23160	2	130	4	N	617	639	1	147
						679	9							
01	141577 X	67206	-0-	-74371	-0-	64879	2	268	4	N	1872	1966	1	53
						2059	9							
02	127876 X	51720	-0-	-76156	-0-	49995	2	262	4	N	1330	1252	1	131
						1463	9							
03	141577 X	49367	-0-	-92210	-0-	47713	2	282	4	N	1247	1307	1	71
						1372	9							
*04	48119 X	48119	-0-	-0-	-0-	46912	2	1207	9	N	1097	1038	1	130

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
*07	0		18808	-0-	18808	18808	9145	2	9629	3	Y	1	1	1			-0-
							33	4	1	9							
*08	0		121789	-0-	121789	140597	59929	2	60426	3	Y	179	161	1			18
							1237	4	197	9							
*09	0		86127	-0-	86127	226724	24	1	43051	2	Y	-0-	18	1			-0-
							43049	3	3	4							
*10	0		27131	-0-	27131	253855	10	1	13528	2	Y	-0-					-0-
							13564	3	29	4							
*11	254658	X	803	-0-	-253855	-0-	1	1	397	2	Y	-0-					-0-
							404	3	1	4							
*12	140461	X	48996	-0-	-91465	-0-	24	1	24038	2	Y	-0-					-0-
							24914	3	20	4							
*01	140461	X	3338	-0-	-137123	-0-	7	1	1623	2	Y	-0-					-0-
							1671	3	37	4							
*02	126868	X	380	-0-	-126488	-0-	5	1	342	2	Y	19					19
							12	4	21	9							
*03	140461	X	16	-0-	-140445	-0-	9	1	6	4	Y	1	12	1			8
							1	9									
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	8	1			-0-

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	144277					N	-0-					15
12	0	W	-0-	-0-	-0-	144277					N	-0-					15
01	182754	X	-0-	-0-	-182754	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
LANGFORD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353

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

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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	1			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

ANDECTOR (MCKEE) //CONT.// 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

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

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

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

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

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

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

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

CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

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

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

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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANDECTOR (YATES)                //CONT.//   02596 900   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: ECTOR
  JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC     //CONT.// 430368
    COLE "A"                          WELL #:    1    RRCID -> 062984  COMPL. DATE 07/22/1975  TOTAL DEPTH  2760 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    COLE "B"                          WELL #:    1    RRCID -> 062985  COMPL. DATE 07/22/1975  TOTAL DEPTH  2775 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANNA K (ATOKA)                            03010 200   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LOVING
  SHELL WESTERN E&P                       774719
    ANNA K "44"                       WELL #:         RRCID -> 087568  COMPL. DATE 03/15/1980  TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2017

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WOODY J "45"                      WELL #:    1    RRCID -> 093670  COMPL. DATE 05/13/1981  TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 04 P&A COND     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  EARNEST PRODUCING CORPORATION           238708
    PAUL "A"                          WELL #:    1    RRCID -> 061567  COMPL. DATE 03/06/1975  TOTAL DEPTH  3416 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			105

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

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	7			138
12	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	12			150
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			151
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	6			157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	49	6	108
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			108

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1879	3			N	-0-					176
12	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1790	3	1	9	N	1					177
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					177
02	1764	N	1031	-0-	-733	-0-	1031	3			N	-0-					177
03	1798	N	83	-0-	-1715	-0-	83	3			N	-0-					177
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					177

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

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

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

11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					90
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					90
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					90
02	1008	N	701	-0-	-307	-0-	701	3			N	-0-					90
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					90
*04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-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

11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					40
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					40
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					40
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					40
03	2108	X	995	-0-	-1113	-0-	995	2			N	-0-					40
*04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					40

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1640	2	51	9	N	46					150
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	621	2	17	9	N	15					165
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					165
02	1400	N	327	-0-	-1073	-0-	327	2			N	-0-					165
03	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-					165
04	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	2			N	-0-					165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	978	-0-	-2172	-0-	784	2	194	9	N	176	189	1			100
12	3255	X	1252	-0-	-2003	-0-	1007	2	245	9	N	223	188	1			135
01	3255	X	1857	-0-	-1398	-0-	1617	2	240	9	N	218	188	1			165
02	2884	X	1197	-0-	-1687	-0-	1030	2	167	9	N	152	190	1			127
03	1953	X	1810	-0-	-143	-0-	1590	2	220	9	N	200	92	1			235
04	1800	X	1383	-0-	-417	-0-	1157	2	226	9	N	205	357	1			83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	493	X	67	-0-	-426	-0-	67	2			N	-0-					102
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					102
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					102
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					102
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					102
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	6	-0-	-714	-0-	6	2			N	-0-					64
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					64
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					64
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					64
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					64

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
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8464	2	58	9	N	53					236
12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	6952	2	329	9	N	299	192	1			343
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	6935	2	289	9	N	263	377	1			229
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6638	2	178	9	N	162	190	1			201
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	5975	2	219	9	N	199	175	1			225
*04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5555	2	167	9	N	152	184	1			193

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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					224
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					140

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

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	129	2	31	9	N	28					52
12	837	N	246	-0-	-591	-0-	75	2	171	9	N	155					207
01	620	N	461	-0-	-159	-0-	366	2	95	9	N	86	191	1			102
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	602	2	86	9	N	78					180
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	676	2	76	9	N	69	189	1			60
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	299	2	121	9	N	110					170

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

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	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

11	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	29708	2	1027	9	Y	934	1113	1			572
12	31219	X	31219	-0-	-0-	-0-	30152	2	1067	9	Y	970	1118	1			424
01	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	29461	2	1174	9	Y	1067	1103	1			388
02	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	26449	2	948	9	Y	862	1099	1			151
03	30659	X	29471	-0-	-1188	-0-	28423	2	1048	9	Y	953	739	1			365
04	29670	X	28554	-0-	-1116	-0-	27560	2	994	9	Y	904	951	1			318

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

11	52616	X	52616	-0-	-0-	-0-	50912	2	1704	9	Y	1549	1711	1			488
12	51494	X	51494	-0-	-0-	-0-	49921	2	1573	9	Y	1430	1499	1			419
01	51441	X	51441	-0-	-0-	-0-	49835	2	1606	9	Y	1460	1132	1			747
02	48751	X	48751	-0-	-0-	-0-	47297	2	1454	9	Y	1322	1670	1			399
03	54374	X	51423	-0-	-2951	-0-	49954	2	1469	9	Y	1335	1496	1			238
04	52620	X	48240	-0-	-4380	-0-	46854	2	1386	9	Y	1260	1128	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	#	62	-0-	-31	-0-	52	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	DELQ	PR	53	-0-	53	53	37	1	16	3	Y	-0-					-0-
*02	84	R	31	-0-	-53	-0-	18	1	13	3	Y	-0-					-0-
*03	93	#	29	-0-	-64	-0-	15	1	14	3	Y	-0-					-0-
*04	90	#	26	-0-	-64	-0-	11	1	15	3	Y	-0-					-0-

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. 935534
MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

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

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4982	3	44	9	N	40					78
*10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					78
*11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					78
*12	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	3650	3			N	-0-					78
*01	4061	X	3582	-0-	-479	-0-	3579	3	3	9	N	3					81
*02	3668	X	3193	-0-	-475	-0-	3193	3			N	-0-					81
*03	3937	X	3546	-0-	-391	-0-	3546	3			N	-0-					81
*04	3630	X	2755	-0-	-875	-0-	2755	3			N	-0-					81

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
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	10	3	3	9	Y	3					9
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	14	3	3	9	Y	3	7	1			5
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1					6
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	6	9	Y	5	4	1			7
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	3	2	9	Y	2					9
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	8	3	1	9	Y	1					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	906	-0-	-1464	-0-	891	3	15	9	Y	14					44
12	2449	X	1265	-0-	-1184	-0-	1246	3	19	9	Y	17	34	1			27
01	2449	X	1546	-0-	-903	-0-	1540	3	6	9	Y	5					32
02	1708	X	1193	-0-	-515	-0-	1172	3	21	9	Y	19	18	1			33
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1607	3	12	9	Y	11					44
04	1500	X	747	-0-	-753	-0-	743	3	4	9	Y	4					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	291	-0-	-369	-0-	245	3	46	9	Y	42					133
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	343	3	56	9	Y	51	103	1			81
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	424	3	18	9	Y	16					97
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	323	3	62	9	Y	56	55	1			98
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	442	3	36	9	Y	33					131
04	420	N	217	-0-	-203	-0-	204	3	13	9	Y	12					143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	45	3	45	9	Y	41					129
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	63	3	54	9	Y	49	100	1			78
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	77	3	18	9	Y	16					94
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	59	3	61	9	Y	55	54	1			95
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	81	3	34	9	Y	31					126
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	37	3	14	9	Y	13					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	414	-0-	-606	-0-	382	3	32	9	Y	29					89
12	1054	X	571	-0-	-483	-0-	534	3	37	9	Y	34	69	1			54
01	1054	X	672	-0-	-382	-0-	660	3	12	9	Y	11					65
02	756	X	543	-0-	-213	-0-	502	3	41	9	Y	37	37	1			65
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	689	3	24	9	Y	22					87
04	660	X	328	-0-	-332	-0-	318	3	10	9	Y	9					96

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			N	-0-					153
12	1178 N	964	-0-	-214	-0-	964	3			N	-0-					153
01	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					153
02	1036 N	1022	-0-	-14	-0-	1022	3			N	-0-					153
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					153
04	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	1055	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

11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			Y	-0-	1	5			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
03	620 N	254	-0-	-366	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	750 #	677	-0-	-73	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	775 #	605	-0-	-170	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	775 #	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	672 #	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	713 #	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	720 #	156	-0-	-564	-0-	156	2			N	-0-					-0-

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

11	2819 R	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					135
12	2790 #	2653	-0-	-137	-0-	2653	2			N	-0-					135
01	2790 #	2770	-0-	-20	-0-	2770	2			N	-0-					135
02	3064 R	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					135
03	3549 R	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					135
04	2700 #	1715	-0-	-985	-0-	1715	2			N	-0-					135

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

11	570 #	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-					138
12	434 #	206	-0-	-228	-0-	206	3			N	-0-					138
01	434 #	259	-0-	-175	-0-	259	3			N	-0-					138
02	420 #	97	-0-	-323	-0-	97	3			N	-0-					138
03	465 #	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					138
04	450 #	149	-0-	-301	-0-	149	3			N	-0-					138

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

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

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COCKERHAM, JERRY 163940
SABINE STATE "12" WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210

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

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

AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
RAGGETT WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515

11	2100 N	1894	-0-	-206	-0-	1894	3			N	-0-					29
12	1953 N	701	-0-	-1252	-0-	701	3			N	-0-					29
01	3100 N	3721	-0-	621	621	3555	3	166	9	N	151	161	1			19
02	2800 N	2786	-0-	-14	607	2776	3	10	9	N	9					28
03	3100 N	2891	-0-	-209	398	2869	3	22	9	N	20					48
*04	2607 X	2209	-0-	-398	-0-	2207	3	2	9	N	2					50

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

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	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

11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			52
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			52
01	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-			52
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			52
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			52
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	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
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	660	3	12	9	N	11					109
12	775	N	533	-0-	-242	-0-	529	3	4	9	N	4					113
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	48	1	486	3	N	-0-					113
02	616	N	519	-0-	-97	-0-	45	1	474	3	N	-0-					113
03	527	N	83	-0-	-444	-0-	83	3			N	-0-					113
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					113

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

11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1814	4	202	9	N	184					436
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	103	1	1649	4	N	176	356	1			256
							194	9									
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1689	4	209	9	N	190	178	1			268
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	431	3	541	4	N	69					337
							76	9									
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	48	1	2074	3	N	122	181	1	1	8	277
							134	9									
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	48	1	1720	3	N	162	182	1			257
							178	9									

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

11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3042	3	69	9	N	63	282	1			148
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3125	3	40	9	N	36					184
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3146	3	52	9	N	47					231
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2913	3	42	9	N	38					269
*03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3230	3	230	9	N	209	344	1			134
*04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3212	3	113	9	N	103					237

MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

11	1620	N	316	-0-	-1304	-0-	307	2	9	9	N	8					223
12	1612	N	898	-0-	-714	-0-	886	2	12	9	N	11					234
01	992	N	936	-0-	-56	-0-	933	2	3	9	N	3					237
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					237
03	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-					237
04	900	N	580	-0-	-320	-0-	579	2	1	9	N	1					238

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

11	2880	X	1659	-0-	-1221	-0-	1659	2			N	-0-					35
12	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	2164	2	2	9	N	2					37
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					37
02	2688	X	2507	-0-	-181	-0-	2507	2			N	-0-					37
03	2697	X	6	-0-	-2691	-0-	6	2			N	-0-					37
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					37

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
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					190
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					190
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					190
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					190
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					190
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					190

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	60	1	2901	3	Y	81	83	0			14
						89	9									
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	61	1	3144	3	Y	96	100	0			10
						106	9									
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	59	1	3001	3	Y	86	81	0			15
						95	9									
02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	51	1	2613	3	Y	77	79	0			13
						85	9									
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	58	1	2949	3	Y	84	82	0			15
						92	9									
*04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	57	1	2982	3	Y	79	77	0			17
						87	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					218
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					218
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					218
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					218
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					218
*04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

11	780	N	77	-0-	-703	-0-	3	1	65	2	N	-0-					330
							9	4									
12	620	N	37	-0-	-583	-0-	2	2	35	9	N	32	175	1			187
01	744	N	62	-0-	-682	-0-	2	1	48	2	N	-0-					187
							12	4									
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					187
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					187
							3	4									
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					187

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

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

BARBASAL (PENNSYLVANIAN) 05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
PAGE-HANKS WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	2	58	9	N	53					282
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	42					324
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	43					367
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	1	2	52	9	N	47	192	1			222
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	316					538
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236					774

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

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

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

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

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	2633	-0-	2633	10517	210	1	2423	2	Y	-0-					-0-
12	1600 N	2432	-0-	832	11349	175	1	2257	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2754	-0-	-346	11003	217	1	2537	2	Y	-0-					-0-
02	13507 X	2504	-0-	-11003	-0-	196	1	2308	2	Y	-0-					-0-
03	2728 X	2125	-0-	-603	-0-	24	1	2101	2	Y	-0-					-0-
04	2670 X	2574	-0-	-96	-0-	30	1	2544	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					46
*09	9600	X	9558	-0-	-42	-0-	9558	2			N	-0-					46
*10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10783	2	4	9	N	4					50
*11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-	2	6			48
*12	10230	X	5956	-0-	-4274	-0-	5956	2			N	-0-	3	6			45
*01	10230	X	9920	-0-	-310	-0-	9920	2			N	-0-	6	6			39
*02	9240	X	8115	-0-	-1125	-0-	8115	2			N	-0-	4	6			35
*03	10230	X	9939	-0-	-291	-0-	9939	2			N	-0-					35
04	9600	X	7683	-0-	-1917	-0-	7681	2	2	9	N	2					36

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

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

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

11	9300	X	4	-0-	-9296	-0-	3	3	1	9	N	1					41
12	9610	X	8	-0-	-9602	-0-	8	3			N	-0-					41
*01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-	41	7			-0-
*02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58					301
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			122
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					59
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					59
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			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

11	5970	X	4895	-0-	-1075	-0-	4895	3			N	-0-					20
12	6169	X	5140	-0-	-1029	-0-	5140	3			N	-0-					20
*01	6169	X	5025	-0-	-1144	-0-	5025	3			N	-0-	20	7			-0-
*02	4928	X	4393	-0-	-535	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5004	-0-	-297	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	153	-0-	-4827	-0-	153	2			N	-0-					-0-

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

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					122
12	372	X	85	-0-	-287	-0-	85	3			N	-0-					122
01	372	X	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					122
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					122
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					122
04	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					122

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

11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					31
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5399	3	4	9	N	4					35
01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	3			N	-0-					35
02	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					35
03	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	3			N	-0-					35
*04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6499	3	1	9	N	1					36

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

11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					109
12	651	N	317	-0-	-334	-0-	317	3			N	-0-					109
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					109
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					109
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					109
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	3			N	-0-					109

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

11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					-0-
12	7130	X	2544	-0-	-4586	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
01	6451	X	4896	-0-	-1555	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4306	-0-	-90	-0-	4306	3			Y	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4277	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3725	-0-	-1015	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-

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

*05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					93
*06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					93
*07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					93
*08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					93
*09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-	5	6			88
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
*11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					88
*12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					88
*01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					88
*02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					88
*03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					88
*04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					88

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

11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					32
12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	3			N	-0-					32
01	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	3			N	-0-					32
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					32
03	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	3			N	-0-					32
*04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-					32

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	3					55
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5524	3	2	9	N	2					57
01	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10542	3	2	9	N	2					59
02	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8965	3	2	9	N	2					61
03	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11200	3	2	9	N	2					63
*04	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8841	3	1	9	N	1					64

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

11	2640	#	2596	-0-	-44	-0-	2570	3	26	9	N	24					190
12	2759	#	2633	-0-	-126	-0-	2605	3	28	9	N	25					215
01	2759	#	2547	-0-	-212	-0-	2519	3	28	9	N	25					240
02	2436	N	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-	170	1			70
03	2635	N	938	-0-	-1697	-0-	928	3	10	9	N	9					79
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					79

BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. 875023
PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335

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

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			85
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			98
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			79
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

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

11	DLQ G-10	641	-0-	641	2004	641	3	Y	-0-			193
12	DLQ G-10	628	-0-	628	2632	628	3	Y	-0-			193
01	3000 N	629	-0-	-2371	261	629	3	Y	-0-			193
02	799 N	538	-0-	-261	-0-	538	3	Y	-0-			193
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	Y	-0-			193
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			193

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

11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			195
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			195
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			195
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			195
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			195
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	18	1	76	3	N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-

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

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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 28048

*06	13260		50	-0-	-13210	14838	50	3			N	-0-					-0-
*07	13702		34	-0-	-13668	1170	34	3			N	-0-					-0-
*08	1344	R	174	-0-	-1170	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*09	330	#	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*10	341	#	114	-0-	-227	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	180	#	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	248	#	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	248	#	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*02	224	#	79	-0-	-145	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*03	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-

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

11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	Y	1					2
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			1
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					1
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	2	10	9	Y	9	8	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	11	2	2	9	Y	2					4
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	25	2	3	9	Y	3	4	1			3
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-	2	1			1
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	16	2	9	9	Y	8	7	1			2

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	17	-0-	-13	-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
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-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
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	165	-0-	-255	-0-	99	2	66	9	Y	60					117
12	434	X	319	-0-	-115	-0-	220	2	99	9	Y	90	84	1			123
01	434	X	256	-0-	-178	-0-	204	2	52	9	Y	47	111	1			59
02	280	X	197	-0-	-83	-0-	149	2	48	9	Y	44					103
03	310	X	100	-0-	-210	-0-	50	2	50	9	Y	45	103	1			45
04	300	X	205	-0-	-95	-0-	140	2	65	9	Y	59	94	1			10

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

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

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

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

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

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

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

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

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

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

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

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

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

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

TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
AMTEX ENERGY, INC. 020522
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

11	300	#	222	-0-	-78	-0-	112	2	110	9	N	100					444
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	47	377	1			114
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	46					160
02	280	#	98	-0-	-182	-0-	36	2	62	9	N	56					216
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	181	170	1			227
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	166					393

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

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

11	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	1	1	5212	3	Y	14					49
						15	9									
12	5301 X	3356	-0-	-1945	-0-	3352	3	4	9	Y	4					53
01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	1	1	5457	3	Y	21	45	1			29
						23	9									
02	DLQ G-10	4856	-0-	4856	4856	2	1	4811	3	Y	39	46	1			22
						43	9									
03	DLQ G-10	5336	-0-	5336	10192	5297	3	39	9	Y	35					57
*04	15302 X	5110	-0-	-10192	-0-	5084	3	26	9	Y	24	45	1			36

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

11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	N	-0-					62
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	N	-0-					62
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	N	-0-					62
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	39	1	159	3	N	-0-					62
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	179	3	3	9	N	3					65
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	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

11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	3					31
12	5115 X	2852	-0-	-2263	-0-	2845	2	7	9	Y	6	20	1			17
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5290	2	4	9	Y	4					21
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4727	2	7	9	Y	6					27
03	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5259	2	3	9	Y	3					30
*04	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5375	2	3	9	Y	3	20	1			13

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

11	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	4					38
12	7130 X	4828	-0-	-2302	-0-	4820	2	8	9	Y	7	24	1			21
01	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8721	2	4	9	Y	4					25
02	8708 X	7596	-0-	-1112	-0-	7587	2	9	9	Y	8					33
03	9486 X	8840	-0-	-646	-0-	8837	2	3	9	Y	3					36
04	8430 X	1031	-0-	-7399	-0-	1027	2	4	9	Y	4	24	1			16

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

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

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

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

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

11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
12	1891 N	786	-0-	-1105	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-

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

11	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	744 N	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1104	-0-	-212	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1149	-0-	-171	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

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

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

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

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

11	21930 X	111	-0-	-21819	-0-	1	4	110	9	Y	100	89	1			55
12	22909 X	20667	-0-	-2242	-0-	20619	3	48	9	Y	44	74	1			25
01	22909 X	20526	-0-	-2383	-0-	20503	3	23	9	Y	21	39	1			7
02	20804 X	15055	-0-	-5749	-0-	15035	3	20	9	Y	18	15	1			10
03	20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	20080	3	4	4	Y	-0-	10	1			-0-
04	20010 X	16407	-0-	-3603	-0-	16407	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	51	41	1			28
12	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	3729	3	13	9	Y	12	33	1			7
01	3999	X	3601	-0-	-398	-0-	3601	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	3780	X	3160	-0-	-620	-0-	3152	3	8	9	Y	7	3	1			4
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3488	3	1	4	Y	48	20	1			32
							53	9									
04	3630	X	2834	-0-	-796	-0-	2834	3			Y	-0-	32	1			-0-

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

11	24600	X	-0-	-0-	-24600	-0-					Y	-0-					-0-
12	25420	X	14944	-0-	-10476	-0-	14944	2			Y	-0-					-0-
01	27236	X	27236	-0-	-0-	-0-	27236	2			Y	-0-					-0-
02	25396	X	24927	-0-	-469	-0-	24927	2			Y	-0-					-0-
03	26784	X	23378	-0-	-3406	-0-	23378	2			Y	-0-					-0-
04	26370	X	19412	-0-	-6958	-0-	19412	2			Y	-0-					-0-

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

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					4
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					5
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					5

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

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

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

11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	5					45
12	7998	X	4501	-0-	-3497	-0-	4493	2	8	9	Y	7	28	1			24
01	7998	X	7875	-0-	-123	-0-	7869	2	6	9	Y	5					29
02	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	6487	2	11	9	Y	10					39
03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7797	2	3	9	Y	3					42
*04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7904	2	6	9	Y	5	28	1			19

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

11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	18					252
12	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6814	3	21	9	Y	19					271
01	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12014	3	28	9	Y	25	183	1			113
02	11536	X	9010	-0-	-2526	-0-	8991	3	19	9	Y	17	1	6			129
03	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12211	3	17	9	Y	15					144
04	11640	X	9780	-0-	-1860	-0-	9770	3	10	9	Y	9					153

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22650 X	23	-0-	-22627	-0-	1	4	22	9	Y	20	41	1			11
12	23405 X	21943	-0-	-1462	-0-	21884	3	59	9	Y	54	34	1			31
01	21810 X	21810	-0-	-0-	-0-	21734	3	76	9	Y	69	76	1			24
02	T. A.	18276	-0-	18276	18276	18204	3	72	9	Y	65	52	1			37
03	T. A.	21004	-0-	21004	39280	20919	3	4	4	Y	74	62	1			49
						81	9									
04	T. A.	16783	-0-	16783	56063	16617	3	166	9	Y	151	84	1			116

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

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

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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

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

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

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

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

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

11	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					120
12	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					120
01	5084 X	5022	-0-	-62	-0-	5022	3			N	-0-					120
02	4592 X	3932	-0-	-660	-0-	3932	3			N	-0-					120
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5329	3	20	9	N	18					138
04	4920 X	4362	-0-	-558	-0-	4360	3	2	9	N	2					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
11	15420 X	11268	-0-	-4152	-0-	55	1	11198	3	Y	14					49
						15	9									
12	15934 X	11251	-0-	-4683	-0-	8	1	11239	3	Y	4					53
						4	9									
01	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	16151	3	23	9	Y	21	45	1			29
02	DLQ G-10	14611	-0-	14611	14611	51	1	14517	3	Y	39	46	1			22
						43	9									
03	DLQ G-10	16239	-0-	16239	30850	16200	3	39	9	Y	35					57
*04	44253 X	13403	-0-	-30850	-0-	13377	3	26	9	Y	24	45	1			36

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

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

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

11	4470 X	4089	-0-	-381	-0-	4089	3			N	-0-					191
12	4681 X	3916	-0-	-765	-0-	3916	3			N	-0-					191
01	4681 X	4221	-0-	-460	-0-	4184	3	37	9	N	34	172	1			53
02	4228 X	3872	-0-	-356	-0-	3872	3			N	-0-					53
03	4588 X	3873	-0-	-715	-0-	3873	3			N	-0-					53
04	4080 X	4043	-0-	-37	-0-	4043	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

11	2160 X	1725	-0-	-435	-0-	1725	3			N	-0-					61
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					61
01	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					61
02	2800 N	2876	-0-	76	76	2869	3	7	9	N	6	6	8			61
03	2972 N	2896	-0-	-76	-0-	2896	3			N	-0-					61
*04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					61

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

11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	13					149
12	3503 X	2596	-0-	-907	-0-	2566	2	30	9	Y	27	95	1			81
01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4424	2	20	9	Y	18					99
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5304	2	33	9	Y	30					129
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3559	2	13	9	Y	12					141
*04	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6411	2	21	9	Y	19	96	1			64

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

11	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	6169 X	4637	-0-	-1532	-0-	4637	3			Y	-0-					-0-
01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5150	-0-	5150	5150	5150	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2694	-0-	2694	7844	2693	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2834	-0-	2834	10678	2834	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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
11	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					N	237	186	1			160
12	25110	X	10313	-0-	-14797	-0-	10098	2	215	9	N	195	190	1			165
01	25110	X	17747	-0-	-7363	-0-	17546	2	201	9	N	183	190	1			158
02	22680	X	16376	-0-	-6304	-0-	16182	2	194	9	N	176	191	1			143
03	23808	X	20005	-0-	-3803	-0-	19800	2	205	9	N	186	179	1			150
04	17160	X	13920	-0-	-3240	-0-	13769	2	151	9	N	137	189	1			98

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
11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-					-0-
12	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	3			Y	-0-					-0-
01	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	3			Y	-0-					-0-
02	17276	X	9422	-0-	-7854	-0-	9418	3	4	9	Y	4	2	1			2
03	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10061	3	3	4	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	11520	X	7145	-0-	-4375	-0-	7145	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	2					32
12	2759	X	2007	-0-	-752	-0-	1999	2	8	9	Y	7	21	1			18
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3536	2	4	9	Y	4					22
02	3332	X	3001	-0-	-331	-0-	2994	2	7	9	Y	6					28
03	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	3572	2	3	9	Y	3					31
*04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3746	2	4	9	Y	4	21	1			14

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	31	-0-	-11219	-0-	1	4	30	9	Y	27	21	1			15
12	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15420	3	43	9	Y	39	32	1			22
01	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12903	3	15	9	Y	14	31	1			5
02	22372	X	13199	-0-	-9173	-0-	13198	3	1	9	Y	1	5	1			1
03	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16187	3	4	4	Y	9	4	1			6
							10	9									
04	14970	X	10949	-0-	-4021	-0-	10949	3			Y	-0-	6	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21300 X	-0-	-0-	-21300	-0-					Y	118					307
12	22010 X	14778	-0-	-7232	-0-	14618	2	160	9	Y	145	190	1			262
01	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-	26200	2	132	9	Y	120	181	1			201
02	24164 X	19322	-0-	-4842	-0-	19192	2	130	9	Y	118					319
03	26443 X	25551	-0-	-892	-0-	25445	2	106	9	Y	96	181	1			234
04	25470 X	21339	-0-	-4131	-0-	21258	2	81	9	Y	74					308

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

11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					203
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2686	2	22	9	Y	20	7	6			216
01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4111	2	12	9	Y	11					227
02	5124 X	3946	-0-	-1178	-0-	3942	2	4	9	Y	4					231
03	5611 X	5493	-0-	-118	-0-	5486	2	7	9	Y	6					237
*04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					237

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

11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					82
12	1178 N	608	-0-	-570	-0-	608	2			N	-0-					82
01	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					82
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					82
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	N	4					86
04	1080 N	860	-0-	-220	-0-	860	2			N	-0-					86

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

11	5430 X	5265	-0-	-165	-0-	580	1	4662	3	N	21					264
						23	9									
12	5611 X	5458	-0-	-153	-0-	620	1	4816	3	N	20	180	1			104
						22	9									
01	5611 X	5249	-0-	-362	-0-	620	1	4604	3	N	23					127
						25	9									
02	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	480	1	4461	3	N	98					225
						108	9									
03	5456 X	4908	-0-	-548	-0-	440	1	4436	3	N	29					254
						32	9									
04	5280 X	4604	-0-	-676	-0-	500	1	4098	3	N	5	189	1			70
						6	9									

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

11	3000 N	2683	-0-	-317	4152	2683	3			Y	-0-					112
12	4614 X	462	-0-	-4152	-0-	462	3			Y	-0-					112
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			Y	-0-					112
02	DLQ G-10	5194	-0-	5194	5194	5194	3			Y	-0-					112
03	DLQ G-10	4249	-0-	4249	9443	4246	3	3	9	Y	3					115
*04	13303 X	3860	-0-	-9443	-0-	3860	3			Y	-0-					115

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	10	1	8742	3	Y	14					49
							15	9									
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	4	1	5973	3	Y	4					53
							4	9									
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10960	3	23	9	Y	21	45	1			29
02	DLQ G-10		10302	-0-	10302	10302	23	1	10236	3	Y	39	46	1			22
							43	9									
03	DLQ G-10		11672	-0-	11672	21974	11633	3	39	9	Y	35					57
*04	32425	X	10451	-0-	-21974	-0-	10425	3	26	9	Y	24	45	1			36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	1	1	5190	3	Y	14					49
							15	9									
12	5363	X	3342	-0-	-2021	-0-	3338	3	4	9	Y	4					53
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	1	1	5435	3	Y	21	45	1			29
							23	9									
02	DLQ G-10		4836	-0-	4836	4836	2	1	4791	3	Y	39	46	1			22
							43	9									
03	DLQ G-10		5314	-0-	5314	10150	5275	3	39	9	Y	35					57
*04	15239	X	5089	-0-	-10150	-0-	5063	3	26	9	Y	24	45	1			36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	Y	-0-					25
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	Y	-0-					25
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	Y	-0-					25
02	DLQ G-10		198	-0-	198	198	39	1	159	3	Y	-0-					25
03	DLQ G-10		182	-0-	182	380	179	3	3	9	Y	3					28
*04	538	N	158	-0-	-380	-0-	158	3			Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5350	-0-	-710	-0-	19	1	5331	3	Y	-0-					-0-
12	7130	X	3691	-0-	-3439	-0-	46	1	3645	3	Y	-0-					-0-
01	7130	X	4109	-0-	-3021	-0-	85	1	4024	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10960	-0-	10960	10960	10960	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8997	-0-	8997	19957	8997	3			Y	-0-					-0-
*04	25652	X	5695	-0-	-19957	-0-	5695	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

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

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
11	6360	X	4109	-0-	-2251	-0-	4109	2			N	-0-					100
12	6572	X	4250	-0-	-2322	-0-	4250	2			N	-0-					100
01	4836	X	4348	-0-	-488	-0-	4348	2			N	-0-					100
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					100
*03	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	23075	2			N	-0-					100
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					100

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320 X	3366	-0-	-954	-0-	3366	3			N	-0-					69
12	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					69
01	5611 X	4298	-0-	-1313	-0-	4298	3			N	-0-					69
02	5068 X	4021	-0-	-1047	-0-	4021	3			N	-0-					69
*03	5611 X	4035	-0-	-1576	-0-	4035	3			N	-0-					69
04	5160 X	3195	-0-	-1965	-0-	3195	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

11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	6	1			1
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	2	1			3
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	282	3	65	9	Y	59	17	1			45

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

11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					7
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					7
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-	5	1			2
02	858 X	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	Y	1					3
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
*04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					3

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

11	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
12	4898 X	3668	-0-	-1230	-0-	3668	3			Y	-0-					-0-
01	4898 X	2609	-0-	-2289	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
02	4424 X	2900	-0-	-1524	-0-	2894	3	6	9	Y	5	2	1			3
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3005	3	1	4	Y	6	5	1			4
						7	9									
04	3540 X	2214	-0-	-1326	-0-	2214	3			Y	-0-	4	1			-0-

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

11	24900 X	56	-0-	-24844	-0-	1	4	55	9	Y	50	72	1			28
12	25730 X	13509	-0-	-12221	-0-	13459	3	50	9	Y	45	47	1			26
01	24380 X	23856	-0-	-524	-0-	23771	3	85	9	Y	77	77	1			26
02	21980 X	20043	-0-	-1937	-0-	19934	3	109	9	Y	99	69	1			56
03	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	20986	3	4	4	Y	132	100	1			88
						145	9									
04	23100 X	18847	-0-	-4253	-0-	18847	3			Y	-0-	88	1			-0-

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

11	15750 X	-0-	-0-	-15750	-0-					Y	9	7	1			5
12	16275 X	15449	-0-	-826	-0-	15426	3	23	9	Y	21	14	1			12
01	16275 X	12603	-0-	-3672	-0-	12600	3	3	9	Y	3	14	1			1
02	12488 X	10960	-0-	-1528	-0-	10950	3	10	9	Y	9	5	1			5
03	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11243	3	4	4	Y	5	7	1			3
						6	9									
04	14940 X	9421	-0-	-5519	-0-	9421	3			Y	-0-	3	1			-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

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

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

11	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	85	75	1			47
12	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	14166	3	105	9	Y	95	88	1			54
01	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	14250	3	67	9	Y	61	94	1			21
02	12712 X	12097	-0-	-615	-0-	12087	3	10	9	Y	9	25	1			5
03	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12812	3	3	4	Y	-0-	5	1			-0-
04	13620 X	10955	-0-	-2665	-0-	10955	3			Y	-0-					-0-

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

11	12060 X	-0-	-0-	-12060	-0-					Y	9	17	1			5
12	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	13096	3	7	9	Y	6	8	1			3
01	12400 X	10574	-0-	-1826	-0-	10561	3	13	9	Y	12	11	1			4
02	11200 X	4776	-0-	-6424	-0-	4770	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	10881	3	1	4	Y	23	11	1			15
						25	9									
04	12240 X	7805	-0-	-4435	-0-	7805	3			Y	-0-	15	1			-0-

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

11	7020 X	5710	-0-	-1310	-0-	5707	3	3	9	Y	3	5	1			2
12	6634 X	2696	-0-	-3938	-0-	2696	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	6634 X	5168	-0-	-1466	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5048	-0-	5048	5048	5048	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4049	-0-	4049	9097	4048	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4980	-0-	4980	14077	4980	3			Y	-0-					-0-

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

11	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	10850 X	9913	-0-	-937	-0-	9898	3	15	9	Y	14	6	1			8
01	10718 X	9978	-0-	-740	-0-	9944	3	34	9	Y	31	28	1			11
02	9604 X	8978	-0-	-626	-0-	8963	3	15	9	Y	14	17	1			8
03	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9640	3	2	4	Y	51	25	1			34
						56	9									
04	9660 X	7764	-0-	-1896	-0-	7764	3			Y	-0-	34	1			-0-

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

11	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-					-0-
12	8711 X	4434	-0-	-4277	-0-	4434	3			Y	-0-					-0-
01	8711 X	7319	-0-	-1392	-0-	7319	3			Y	-0-					-0-
02	7280 X	3675	-0-	-3605	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
03	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7467	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	7080 X	5897	-0-	-1183	-0-	5897	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	8	14	1			4
12	9486	X	9142	-0-	-344	-0-	9142	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	9486	X	8917	-0-	-569	-0-	8917	3			Y	-0-					-0-
02	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			Y	-0-					-0-
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8236	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	8850	X	6387	-0-	-2463	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	6					129
12	5301	X	2178	-0-	-3123	-0-	2148	3	30	9	N	27					156
01	4805	X	2654	-0-	-2151	-0-	2625	3	29	9	N	26					182
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4909	3	35	9	N	32					214
03	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	4131	3	8	9	N	7					221
*04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3020	3	17	9	N	15					236

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	121	-0-	-5789	-0-	1	4	120	9	Y	109	90	1			60
12	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7107	3	46	9	Y	42	78	1			24
01	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11786	3	109	9	Y	99	89	1			34
02	12124	X	10760	-0-	-1364	-0-	10706	3	54	9	Y	49	55	1			28
03	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10739	3	2	4	Y	15	33	1			10
							17	9									
04	11520	X	8628	-0-	-2892	-0-	8609	3	19	9	Y	17	14	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	14	6	1			8
12	11656	X	5195	-0-	-6461	-0-	5195	3			Y	-0-	8	1			-0-
01	11656	X	10030	-0-	-1626	-0-	10004	3	26	9	Y	24	16	1			8
02	10528	X	8674	-0-	-1854	-0-	8674	3			Y	-0-	8	1			-0-
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9418	3	3	4	Y	12	4	1			8
							13	9									
04	9720	X	7146	-0-	-2574	-0-	7109	3	37	9	Y	34	16	1			26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	24	36	1			13
12	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12898	3	73	9	Y	66	42	1			37
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13578	3	80	9	Y	73	85	1			25
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9991	3	56	9	Y	51	47	1			29
03	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12054	3	3	4	Y	29	39	1			19
							32	9									
04	13230	X	8600	-0-	-4630	-0-	8544	3	56	9	Y	51	31	1			39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1475	3	9	9	Y	8	5	1			3
02	1204	N	1171	-0-	-33	-0-	1165	3	6	9	Y	5	5	1			3
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	13	6	1			7
12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6523	3	18	9	Y	16	14	1			9
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			Y	-0-	9	1			-0-
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5928	3	25	9	Y	23	10	1			13
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6398	3	2	4	Y	27	22	1			18
							30	9									
04	6330	X	4344	-0-	-1986	-0-	4344	3			Y	-0-	18	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-					-0-
12	9641	X	9273	-0-	-368	-0-	9267	3	6	9	Y	5	2	1			3
01	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10751	3	19	9	Y	17	14	1			6
02	10612	X	7974	-0-	-2638	-0-	7974	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9295	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	10410	X	7251	-0-	-3159	-0-	7251	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19680	X	9	-0-	-19671	-0-	1	4	8	9	Y	7	3	1			4
12	20336	X	7870	-0-	-12466	-0-	7847	3	23	9	Y	21	13	1			12
01	20336	X	18876	-0-	-1460	-0-	18840	3	36	9	Y	33	34	1			11
02	18060	X	16880	-0-	-1180	-0-	16860	3	20	9	Y	18	19	1			10
03	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	17127	3	3	4	Y	9	13	1			6
							10	9									
04	18270	X	14657	-0-	-3613	-0-	14657	3			Y	-0-	6	1			-0-

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
11	9300	X	11	-0-	-9289	-0-	1	4	10	9	Y	9	15	1			5
12	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	10940	3	149	9	Y	135	63	1			77
01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13545	3	65	9	Y	59	116	1			20
02	DLQ G-10		6148	-0-	6148	6148	6148	3			Y	-0-	20	1			-0-
03	DLQ G-10		7151	-0-	7151	13299	7149	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5820	-0-	5820	19119	5820	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

*05	1952 X	4	-0-	-1948	-0-	4	2			Y	-0-					30
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*07	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					30
*08	124 X	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					30
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					30
*10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					30
*11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					30
*12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					30
*01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					30
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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

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

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

11	1380 #	1294	-0-	-86	-0-	1243	2	51	9	N	46	77	1			1
12	2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	1830	2	428	9	N	389	111	1			279
01	4105 R	4105	-0-	-0-	-0-	2975	2	1130	9	N	1027	1189	1			117
02	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1056	2	763	9	N	694	595	1			216
03	4287 R	4287	-0-	-0-	-0-	2303	2	1984	9	N	1804	1783	1			237
*04	6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	4447	2	1667	9	N	1515	1566	1			186

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

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

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	670	3	40	9	N	36	35	0			1
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	718	3	18	9	N	16	17	0			-0-
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	672 N	578	-0-	-94	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

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

11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
12	992 N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1316 N	1113	-0-	-203	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	994	-0-	-206	-0-	994	3			N	-0-					-0-

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

11	450 N	165	-0-	-285	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	465 N	104	-0-	-361	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	403 N	134	-0-	-269	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	816	-0-	-416	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	3	10	9	Y	9	8	0			2
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	9	9	0			2
							1	4	10	9							
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	67	3	15	4	Y	9	9	0			2
							10	9									
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	83	3	14	9	Y	13	11	0			4

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

11	1740	N	1213	-0-	-527	-0-	1179	3	34	9	Y	31	30	0			6
12	1736	N	685	-0-	-1051	-0-	3	1	635	3	Y	29	29	0			6
							15	4	32	9							
01	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	8	1	1532	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	Y	28	26	0			8
							31	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1221	3	271	4	Y	29	30	0			7
							32	9									
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1516	3	29	9	Y	26	26	0			7

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

11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1287	3	34	9	Y	31	30	0			6
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	6	1	1188	3	Y	29	29	0			6
							28	4	32	9							
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	57	47	0			16
							63	9									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	935	3	208	4	Y	115	104	0			27
							127	9									
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1218	3	88	9	Y	80	85	0			22

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

11	15750	X	15477	-0-	-273	-0-	15437	3	40	9	Y	36	37	0			1
12	16275	X	15726	-0-	-549	-0-	15726	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	17127	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	14700	X	13864	-0-	-836	-0-	13862	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	16275	X	14245	-0-	-2030	-0-	14239	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	15750	X	14305	-0-	-1445	-0-	14282	3	23	9	Y	21	20	0			1

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

11	8940	X	8919	-0-	-21	-0-	8865	3	54	9	Y	49	50	0			1
12	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9819	3	67	9	Y	61	60	0			2
01	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9494	3	59	9	Y	54	54	0			2
02	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8346	3	55	9	Y	50	50	0			2
03	9238	X	8567	-0-	-671	-0-	8526	3	41	9	Y	37	38	0			1
04	8940	X	7333	-0-	-1607	-0-	7305	3	28	9	Y	25	25	0			1

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
11	11220	X	10636	-0-	-584	-0-	10566	3	70	9	Y	64	63	0			2
12	11594	X	10205	-0-	-1389	-0-	10177	3	28	9	Y	25	26	0			1
01	11594	X	10051	-0-	-1543	-0-	10033	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	10472	X	9064	-0-	-1408	-0-	9049	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11756	3	19	9	Y	17	16	0			1
*04	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11712	3	13	9	Y	12	13	0			-0-

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

11	15660	X	14496	-0-	-1164	-0-	14470	3	26	9	Y	24	24	0			1
12	16182	X	12754	-0-	-3428	-0-	12728	3	26	9	Y	24	24	0			1
01	16182	X	12278	-0-	-3904	-0-	12260	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	14616	X	11679	-0-	-2937	-0-	11656	3	23	9	Y	21	20	0			1
03	16182	X	12922	-0-	-3260	-0-	12863	3	59	9	Y	54	53	0			2
04	14490	X	13446	-0-	-1044	-0-	13418	3	28	9	Y	25	26	0			1

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

11	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10368	3	41	9	Y	37	36	0			1
12	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	9987	3	33	9	Y	30	30	0			1
01	9610	X	8971	-0-	-639	-0-	8947	3	24	9	Y	22	22	0			1
02	8680	X	7712	-0-	-968	-0-	7693	3	19	9	Y	17	17	0			1
03	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10192	3	43	9	Y	39	39	0			1
04	9300	X	8664	-0-	-636	-0-	8643	3	21	9	Y	19	19	0			1

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

11	16950	X	12483	-0-	-4467	-0-	12449	3	34	9	Y	31	31	0			1
12	17515	X	15922	-0-	-1593	-0-	15877	3	45	9	Y	41	41	0			1
01	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	19722	3	51	9	Y	46	46	0			1
02	17640	X	16751	-0-	-889	-0-	16706	3	45	9	Y	41	41	0			1
03	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	16957	3	40	9	Y	36	36	0			1
04	18900	X	17601	-0-	-1299	-0-	17551	3	50	9	Y	45	44	0			2

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

11	60806	X	60806	-0-	-0-	-0-	60721	3	85	9	Y	77	76	0			2
12	54684	X	3352	-0-	-51332	-0-	3344	3	8	9	Y	7	9	0			-0-
01	64604	X	29455	-0-	-35149	-0-	29388	3	67	9	Y	61	59	0			2
02	60181	X	60181	-0-	-0-	-0-	60113	3	68	9	Y	62	62	0			2
03	66439	X	66439	-0-	-0-	-0-	66437	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
*04	63083	X	63083	-0-	-0-	-0-	63073	3	10	9	Y	9	9	0			-0-

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

11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3179	3	33	9	Y	30	30	0			61
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4579	3	43	9	Y	39	39	0			61
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4694	3	15	9	Y	14	15	0			60
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4239	3	58	9	Y	53	51	0			62
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4555	3	75	9	Y	68	66	0			64
*04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4468	3	32	9	Y	29	30	0			63

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

11	5130	X	4030	-0-	-1100	-0-	4017	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	5301	X	4805	-0-	-496	-0-	4793	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	4988	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	4760	X	4288	-0-	-472	-0-	4278	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	5270	X	4705	-0-	-565	-0-	4676	3	29	9	N	26	25	0			1
04	4830	X	3966	-0-	-864	-0-	3960	3	6	9	N	5	6	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	8607	-0-	-1833	-0-	8594	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11028	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11883	3	55	9	N	50	49	0			1
02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8976	3	37	9	N	34	34	0			1
03	9920	X	9549	-0-	-371	-0-	9514	3	35	9	N	32	32	0			1
04	11550	X	10601	-0-	-949	-0-	10564	3	37	9	N	34	34	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20550	X	20022	-0-	-528	-0-	19877	3	145	9	N	132	131	0			4
12	21235	X	17824	-0-	-3411	-0-	17635	3	189	9	N	172	171	0			5
01	21235	X	17556	-0-	-3679	-0-	17380	3	176	9	N	160	160	0			5
02	19180	X	15930	-0-	-3250	-0-	15781	3	149	9	N	135	135	0			5
03	21235	X	16557	-0-	-4678	-0-	16224	3	333	9	N	303	297	0			11
04	20010	X	16290	-0-	-3720	-0-	16155	3	135	9	N	123	129	0			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3491	-0-	-559	-0-	3471	3	20	9	N	18	18	0			1
12	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	3834	3	23	9	N	21	21	0			1
01	4030	X	3550	-0-	-480	-0-	3519	3	31	9	N	28	28	0			1
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3649	3	22	9	N	20	20	0			1
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4164	3	11	9	N	10	11	0			-0-
04	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	3206	3	10	9	N	9	9	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6208	-0-	-602	-0-	6179	3	29	9	N	26	26	0			1
12	7037	X	6938	-0-	-99	-0-	6914	3	24	9	N	22	22	0			1
01	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	6789	3	25	9	N	23	23	0			1
02	6104	X	5451	-0-	-653	-0-	5417	3	34	9	N	31	31	0			1
03	6696	X	6100	-0-	-596	-0-	6090	3	10	9	N	9	10	0			-0-
04	6720	X	6124	-0-	-596	-0-	6113	3	11	9	N	10	10	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2999	-0-	-301	-0-	2997	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3200	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6542	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5154	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3029	3	40	9	N	36	35	0			1
04	3300	X	3053	-0-	-247	-0-	3034	3	19	9	N	17	17	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33270	X	32620	-0-	-650	-0-	32469	3	151	9	N	137	137	0			4
12	34379	X	33485	-0-	-894	-0-	33335	3	150	9	N	136	136	0			4
01	34379	X	32983	-0-	-1396	-0-	32840	3	143	9	N	130	130	0			4
02	31052	X	29530	-0-	-1522	-0-	29410	3	120	9	N	109	109	0			4
03	34379	X	30493	-0-	-3886	-0-	30398	3	95	9	N	86	87	0			3
04	32610	X	32361	-0-	-249	-0-	32256	3	105	9	N	95	94	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	21838	3	122	9	N	111	111	0			3
12	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	24561	3	162	9	N	147	146	0			4
01	21576	X	21543	-0-	-33	-0-	21430	3	113	9	N	103	104	0			3
02	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	20638	3	92	9	N	84	84	0			3
03	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	22236	3	229	9	N	208	203	0			8
*04	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	22579	3	103	9	N	94	98	0			4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2411	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2579	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2525	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2228	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6860	3	83	9	N	75	73	0			2
12	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	11973	3	53	9	N	48	49	0			1
01	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11143	3	37	9	N	34	34	0			1
02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9438	3	29	9	N	26	26	0			1
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9731	3	13	9	N	12	13	0			-0-
04	9390	X	9144	-0-	-246	-0-	9122	3	22	9	N	20	19	0			1

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

11	15840	X	13902	-0-	-1938	-0-	13871	3	31	9	N	28	28	0			1
12	16368	X	15281	-0-	-1087	-0-	15231	3	50	9	N	45	45	0			1
01	16585	X	15210	-0-	-1375	-0-	15169	3	41	9	N	37	37	0			1
02	14980	X	13525	-0-	-1455	-0-	13492	3	33	9	N	30	30	0			1
03	16585	X	14120	-0-	-2465	-0-	14090	3	30	9	N	27	27	0			1
04	14790	X	14662	-0-	-128	-0-	14630	3	32	9	N	29	29	0			1

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

11	7530	X	6215	-0-	-1315	-0-	6206	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	7781	X	7318	-0-	-463	-0-	7282	3	36	9	N	33	32	0			1
01	8649	X	7250	-0-	-1399	-0-	7220	3	30	9	N	27	27	0			1
02	7812	X	6208	-0-	-1604	-0-	6185	3	23	9	N	21	21	0			1
03	7502	X	6620	-0-	-882	-0-	6588	3	32	9	N	29	29	0			1
04	7080	X	6762	-0-	-318	-0-	6726	3	36	9	N	33	33	0			1

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

11	8160	X	6470	-0-	-1690	-0-	6448	3	22	9	N	20	20	0			1
12	8432	X	6868	-0-	-1564	-0-	6843	3	25	9	N	23	23	0			1
01	8680	X	7640	-0-	-1040	-0-	7603	3	37	9	N	34	34	0			1
02	7840	X	7292	-0-	-548	-0-	7249	3	43	9	N	39	39	0			1
03	8680	X	8248	-0-	-432	-0-	8207	3	41	9	N	37	37	0			1
*04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8261	3	33	9	N	30	30	0			1

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

11	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	16914	3	20	9	N	18	19	0			1
12	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10332	3	67	9	N	61	60	0			2
01	10137	X	9679	-0-	-458	-0-	9601	3	78	9	N	71	71	0			2
02	11480	X	8734	-0-	-2746	-0-	8687	3	47	9	N	43	44	0			1
03	12710	X	10141	-0-	-2569	-0-	10055	3	86	9	N	78	76	0			3
04	12300	X	9862	-0-	-2438	-0-	9801	3	61	9	N	55	56	0			2

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

11	3270	X	3003	-0-	-267	-0-	2999	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3178	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3166	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2968	X	2804	-0-	-164	-0-	2793	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3026	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	2980	3	10	9	N	9	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
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3921	3	15	9	N	14	14	0			-0-
12	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5970	3	33	9	N	30	29	0			1
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6344	3	18	9	N	16	17	0			-0-
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5371	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5868	3	19	9	N	17	16	0			1
*04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6000	3	22	9	N	20	20	0			1

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

11	24180	X	22320	-0-	-1860	-0-	22290	3	30	9	N	27	27	0			1
12	24986	X	18634	-0-	-6352	-0-	18601	3	33	9	N	30	30	0			1
01	26009	X	23238	-0-	-2771	-0-	23202	3	36	9	N	33	33	0			1
02	23492	X	21012	-0-	-2480	-0-	20980	3	32	9	N	29	29	0			1
03	26009	X	23441	-0-	-2568	-0-	23413	3	28	9	N	25	25	0			1
04	22500	X	22210	-0-	-290	-0-	22187	3	23	9	N	21	21	0			1

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

11	14100	X	10777	-0-	-3323	-0-	10748	3	29	9	N	26	25	0			1
12	13950	X	11008	-0-	-2942	-0-	10986	3	22	9	N	20	20	0			1
01	13051	X	10450	-0-	-2601	-0-	10442	3	8	9	N	7	8	0			-0-
02	11228	X	10262	-0-	-966	-0-	10237	3	25	9	N	23	22	0			1
03	11749	X	10411	-0-	-1338	-0-	10386	3	25	9	N	23	23	0			1
04	10770	X	8609	-0-	-2161	-0-	8590	3	19	9	N	17	17	0			1

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

11	6030	X	5148	-0-	-882	-0-	5141	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	6231	X	5573	-0-	-658	-0-	5561	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	6045	X	5909	-0-	-136	-0-	5897	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	5376	X	5111	-0-	-265	-0-	5103	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	5828	X	5693	-0-	-135	-0-	5685	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	5730	X	5696	-0-	-34	-0-	5689	3	7	9	N	6	6	0			-0-

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

11	14580	X	13431	-0-	-1149	-0-	13399	3	32	9	N	29	29	0			1
12	15066	X	13118	-0-	-1948	-0-	13085	3	33	9	N	30	30	0			1
01	15066	X	12638	-0-	-2428	-0-	12601	3	37	9	N	34	34	0			1
02	13608	X	10908	-0-	-2700	-0-	10864	3	44	9	N	40	40	0			1
03	15066	X	10597	-0-	-4469	-0-	10573	3	24	9	N	22	22	0			1
04	13440	X	10623	-0-	-2817	-0-	10602	3	21	9	N	19	19	0			1

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

11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4642	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4787	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

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

11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4900	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5269	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4735	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5017	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4532	3	1	9	N	1	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10903	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	3			N	-0-					-0-
01	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11651	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10496	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11021	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10295	3	8	9	N	7	7	0			-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

11	3330	#	3227	-0-	-103	-0-	3092	3	135	9	Y	123	122	0			3
12	3658	R	3658	-0-	-0-	-0-	3608	3	50	9	Y	45	47	0			1
01	3993	R	3993	-0-	-0-	-0-	3989	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
02	3024	#	2055	-0-	-969	-0-	1939	3	116	9	Y	105	101	0			4
03	3348	#	2334	-0-	-1014	-0-	2253	3	81	9	Y	74	75	0			3
*04	3870	#	2356	-0-	-1514	-0-	2291	3	65	9	Y	59	60	0			2

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

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

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

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

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

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	81	3	18	9	Y	16	15	0			3
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	1	1	57	3	Y	15	15	0			3
							1	4	17	9							
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	1	1	56	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	1	1	50	3	Y	14	13	0			4
							15	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	44	3	10	4	Y	14	15	0			3
							15	9									
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	53	3	15	9	Y	14	13	0			4

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	59	3	20	9	Y	18	17	0			3
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	15	15	0			3
							1	4	17	9							
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1	1	34	3	Y	14	13	0			4
							15	9									
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	8	3	2	4	Y	14	15	0			3
							15	9									
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	15	3	15	9	Y	14	13	0			4

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

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	22	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

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

11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	66	3	18	9	Y	16	15	0			3
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	Y	15	15	0			3
							2	4	17	9							
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	14	13	0			4
							15	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	67	3	15	4	Y	14	15	0			3
							15	9									
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	81	3	15	9	Y	14	13	0			4

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

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	88	3	34	9	Y	31	30	0			6
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	85	3	Y	29	29	0			6
							2	4	32	9							
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	84	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	28	26	0			8
							31	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	87	3	19	4	Y	29	30	0			7
							32	9									
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	83	3	29	9	Y	26	26	0			7

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

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

11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-

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

11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-

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

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-

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

11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2018

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

11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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

*07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6397	3	15	9	Y	14	13	0			1
*08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6033	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
*09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5756	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5815	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5141	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5561	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5897	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5103	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5685	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	2	2	0			-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1740	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2073	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	7	7	0			-0-

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

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

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

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

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

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

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

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

11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-

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

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

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

11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			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

11	144	R	144	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
01	93	#	90	-0-	-3	-0-	1	1	81	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	86	3	19	4	Y	6	4	0			3
							7	9									
*04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	122	3	7	9	Y	6	6	0			3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	9	1	1968	3	Y	-0-					-0-
12	2103 R	2103	-0-	-0-	-0-	9	1	2094	3	Y	-0-					-0-
01	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-					-0-
02	1372 #	1090	-0-	-282	-0-	5	1	1085	3	Y	-0-					-0-
03	2046 #	142	-0-	-1904	-0-	116	3	26	4	Y	-0-					-0-
04	1980 #	76	-0-	-1904	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

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

11	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	7	1	1574	3	Y	-0-					-0-
12	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	7	1	1675	3	Y	-0-					-0-
01	1634 R	1634	-0-	-0-	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
02	1092 #	886	-0-	-206	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1643 #	216	-0-	-1427	-0-	176	3	40	4	Y	-0-					-0-
04	1590 #	52	-0-	-1538	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

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

*11	120 N	115	-0-	-5	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	186 N	141	-0-	-45	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	14	-0-	-166	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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

*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	306	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*01	248 N	243	-0-	-5	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	Y	5	4	0			1
						1	4	6	9							
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	1	2	0			-0-
						10	4	1	9							

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

*11	540 N	496	-0-	-44	-0-	47	1	414	3	Y	28	29	0			2
						4	4	31	9							
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	60	1	616	3	Y	34	34	0			2
						1	4	37	9							
*01	558 N	478	-0-	-80	-0-	36	1	397	3	Y	40	39	0			3
						1	4	44	9							
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	Y	24	24	0			3
						5	4	26	9							
*03	558 N	503	-0-	-55	-0-	38	1	439	3	Y	22	22	0			3
						2	4	24	9							
04	450 N	370	-0-	-80	-0-	36	1	308	3	Y	11	13	0			1
						14	4	12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

11	602		1029	-0-	427 B	-10410	1029	2			N	-0-					-0-
12	10150		13052	-0-	2902 B	-7508	13052	2			N	-0-					-0-
01	5964		12207	-0-	6243 B	-1265	12207	2			N	-0-					-0-
02	7993		9025	-0-	1032 B	-233	9025	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -233																	
03	13051		8147	-0-	-4904 B	-5137	8147	2			N	-0-					-0-
04	12630	#	10310	-0-	-2320 B	-7457	10310	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

11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					21
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					21
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					21
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					21
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					21
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					21

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

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					30
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					30
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					30
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					30
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					30
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					30

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

11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

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

11	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					58
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					58
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					58
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					58
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					58
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4918	3	11	9	Y	10					44
*06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			Y	-0-					44
*07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			Y	-0-					44
*08	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	4504	3			Y	-0-					44
*09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			Y	-0-					44
*10	4557	X	4160	-0-	-397	-0-	4160	3			Y	-0-					44
*11	4260	X	4155	-0-	-105	-0-	4155	3			Y	-0-					44
*12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			Y	-0-					44
*01	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	4138	3	58	9	Y	53					97
*02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			Y	-0-					97
*03	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	4167	3	98	4	Y	-0-					97
*04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4504	3	92	4	Y	21					118
							23	9									

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
*05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	X	-0-	-0-	-2	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		850	-0-	850	850	828	3	20	4	Y	2					2
							2	9									
04	T. A.		393	-0-	393	1243	385	3	8	4	Y	-0-	1	1			1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	3	1			3
*06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					3
*07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			Y	-0-					3
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					3
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					3
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					3
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					3
*12	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	3	8	9	Y	7					10
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					10
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					10
*03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-	5	1			5
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	3	28	4	Y	-0-	2	1			3

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

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

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

*05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2152	3	6	9	Y	5			27
*06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-			27
*07	2015 N	672	-0-	-1343	-0-	672	3			Y	-0-			27
*08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-			27
*09	2190 N	2094	-0-	-96	-0-	2094	3			Y	-0-			27
*10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-			27
*11	2160 N	1483	-0-	-677	-0-	1483	3			Y	-0-			27
*12	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2038	3			Y	-0-			27
*01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-			27
*02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-			27
*03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2047	3	49	4	Y	-0-			27
04	1980 N	1715	-0-	-265	-0-	1661	3	34	4	Y	18			45
						20	9							

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	3	6	9	Y	5					19
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-	9	1			10
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					10
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	3	4	9	Y	4					14
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					14
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					14
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-	8	1			6
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					6
*01	744	N	38	-0-	-706	-0-	38	3			Y	-0-					6
*02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	1					7
*03	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			Y	-0-					7
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	22	3	89	4	Y	39	6	1			40
							43	9									

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

*05	6758	X	4810	-0-	-1948	-0-	4809	3	1	9	Y	1	41	1			50
*06	5640	X	1295	-0-	-4345	-0-	1295	3			Y	-0-					50
*07	5828	X	748	-0-	-5080	-0-	748	3			Y	-0-					50
*08	5828	X	690	-0-	-5138	-0-	690	3			Y	-0-					50
*09	5640	X	352	-0-	-5288	-0-	352	3			Y	-0-					50
*10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					50
*11	900	X	66	-0-	-834	-0-	66	3			Y	-0-					50
*12	744	X	83	-0-	-661	-0-	83	3			Y	-0-					50
*01	682	X	51	-0-	-631	-0-	51	3			Y	-0-					50
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					50
*03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-	22	1			28
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			15

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

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

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

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

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	134	3	37	9	Y	34	28	1			30
*06	150	N	91	-0-	-59	-0-	60	3	31	9	Y	28	28	1			30
*07	155	N	118	-0-	-37	-0-	41	3	77	9	Y	70	28	1			72
*08	155	N	129	-0-	-26	-0-	95	3	34	9	Y	31	30	1			73
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-	73	1			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

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

11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	678	-0-	-376	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	524	-0-	-316	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

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

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

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1238	2	28	9	Y	25	25	1			25
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1301	2	39	9	Y	35	26	1			34
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	Y	14	28	1			20
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	Y	22					42
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1179	2	30	9	Y	27	25	1	5	8	39
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	958	2	32	9	Y	29	26	1			42

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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	14	2	10	9	Y	9					65
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					66
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	26	2	25	9	Y	23					89
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	2	8	9	Y	7					96
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	2	28	9	Y	25	58	1			63
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	Y	8					71

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

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

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

11	9360	X	5480	-0-	-3880	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	4653	-0-	-5019	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	3627	-0-	-6045	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	2912	-0-	-5824	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	2040	-0-	-3450	-0-	2040	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

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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27510	X	24423	-0-	-3087	-0-	24423	2			N	-0-					7
12	27993	X	24384	-0-	-3609	-0-	24384	2			N	-0-					7
01	27776	X	20601	-0-	-7175	-0-	20601	2			N	-0-					7
*02	25088	X	17888	-0-	-7200	-0-	17888	2			N	-0-					7
03	27280	X	15646	-0-	-11634	-0-	15646	2			N	-0-					7
04	24420	X	15727	-0-	-8693	-0-	15727	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	13	2	365	4	N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	109	-0-	-232	-0-	72	2	37	4	N	-0-					-0-
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12026	6343	-0-	-5683	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
12	12624	6653	-0-	-5971	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	2574	1628	-0-	-946	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	4368	2492	-0-	-1876	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	2028	1355	-0-	-673	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*04	12764	6712	-0-	-6052	-0-	6712	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

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

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

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

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

*11	4920 X	3098	-0-	-1822	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
12	5084 X	2148	-0-	-2936	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3480	-0-	-178	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
02	2884 X	1711	-0-	-1173	-0-	1700	3	11	9	Y	10					10
*03	3193 X	1804	-0-	-1389	-0-	1759	3	42	4	Y	3					13
						3	9									
04	3360 X	248	-0-	-3112	-0-	243	3	5	4	Y	-0-					13

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

*11	750 N	616	-0-	-134	-0-	616	3			Y	-0-					57
12	465 N	124	-0-	-341	-0-	124	3			Y	-0-	44	1			13
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	860	3	19	9	Y	17					30
02	588 N	366	-0-	-222	-0-	349	3	17	9	Y	15					45
*03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1272	3	29	4	Y	3					48
						3	9									
04	840 N	395	-0-	-445	-0-	387	3	8	4	Y	-0-					48

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	893	3	30	9	Y	27	7	1			24
12	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	3			Y	-0-	24	1			-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	545	-0-	-211	-0-	535	3	10	9	Y	9	4	1			5
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	599	3	14	4	Y	-0-	5	1			-0-
04	810	N	301	-0-	-509	-0-	293	3	8	4	Y	-0-					-0-

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

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

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

*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

*11	6300	X	1318	-0-	-4982	-0-	1267	3	51	9	Y	46					105
12	6510	X	750	-0-	-5760	-0-	750	3			Y	-0-	81	1			24
01	4619	X	1849	-0-	-2770	-0-	1840	3	9	9	Y	8					32
02	3752	X	623	-0-	-3129	-0-	608	3	15	9	Y	14					46
*03	4154	X	2912	-0-	-1242	-0-	2846	3	66	4	Y	-0-					46
04	1800	X	1049	-0-	-751	-0-	1028	3	21	4	Y	-0-					46

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

*11	1140	N	919	-0-	-221	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	200	-0-	-792	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	13984	-0-	10884	10884	13868	3	116	9	Y	105	32	1			73
02	2800	N	15373	-0-	12573	23457	15308	3	65	9	Y	59	101	1			31
*03	3100	N	8361	-0-	5261	28718	8130	3	190	4	Y	37	41	1			27
							41	9									
*04	30117	X	1399	-0-	-28718	-0-	1368	3	31	4	Y	-0-	27	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					1
12	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	374	-0-	-802	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1567	3	37	4	Y	-0-					-0-
04	1350	N	500	-0-	-850	-0-	490	3	10	4	Y	-0-					-0-

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

*11	6210	X	5230	-0-	-980	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	1578	-0-	-4622	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
01	4929	X	3738	-0-	-1191	-0-	3723	3	15	9	Y	14	4	1			10
02	4872	X	753	-0-	-4119	-0-	752	3	1	9	Y	1	10	1			1
*03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6061	3	142	4	Y	5	2	1			4
							6	9									
04	5220	X	2163	-0-	-3057	-0-	2117	3	46	4	Y	-0-	4	1			-0-

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

11	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			Y	-0-					67
12	1550	N	967	-0-	-583	-0-	967	3			Y	-0-	52	1			15
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					15
02	1260	N	964	-0-	-296	-0-	964	3			Y	-0-					15
*03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2403	3	56	4	Y	-0-					15
04	1500	N	699	-0-	-801	-0-	685	3	14	4	Y	-0-					15

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

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

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

*11	6000	X	1181	-0-	-4819	-0-	1181	3			Y	-0-					9
12	3844	X	1621	-0-	-2223	-0-	1621	3			Y	-0-	7	1			2
01	4805	X	1326	-0-	-3479	-0-	1326	3			Y	-0-					2
02	4340	X	983	-0-	-3357	-0-	983	3			Y	-0-					2
*03	4805	X	1941	-0-	-2864	-0-	1897	3	44	4	Y	-0-					2
04	1560	X	880	-0-	-680	-0-	862	3	18	4	Y	-0-					2

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

11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	121	3	2	4	Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-	40	1			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1665	3	43	9	Y	39	12	1			27
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	Y	13	33	1			7
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

11	1296	X	219	-0-	-1077	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
*02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
*03	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1191	3	28	4	Y	-0-					-0-
04	1620	X	505	-0-	-1115	-0-	495	3	10	4	Y	-0-					-0-

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

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

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

*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-	7	1			1
12	1209	N	717	-0-	-492	-0-	717	3			Y	-0-					1
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					1
02	1036	N	420	-0-	-616	-0-	420	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	811	3	20	4	Y	-0-					-0-
04	1140	N	487	-0-	-653	-0-	478	3	9	4	Y	-0-					-0-

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

*11	2760	X	1609	-0-	-1151	-0-	1609	3			Y	-0-	19	1			1
12	2821	X	532	-0-	-2289	-0-	532	3			Y	-0-					1
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					1
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					1
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	484	-0-	-415	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
*02	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	3	9	4	Y	-0-					-0-
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	265	3	5	4	Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1039	3	19	4	Y	-0-					-0-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	861	3	19	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

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

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

*05	2015	X	1952	-0-	-63	-0-	1840	3	112	9	Y	102					275
*06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1998	3	3	9	Y	3	133	1			145
*07	2015	X	1911	-0-	-104	-0-	1911	3			Y	-0-					145
*08	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	1874	3	156	9	Y	142					287
*09	2160	X	1703	-0-	-457	-0-	1703	3			Y	-0-					287
*10	2108	X	1808	-0-	-300	-0-	1808	3			Y	-0-					287
*11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1673	3			Y	-0-	162	1			125
*12	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1739	3	2	9	Y	2					127
*01	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	3			Y	-0-					127
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1605	3	59	9	Y	54					181
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1828	3	43	4	Y	33					214
							36	9									
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1517	3	31	4	Y	82	167	1			129
							90	9									

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

11	2910	X	269	-0-	-2641	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	785	-0-	-2222	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2464	-0-	-450	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	869	3	20	4	Y	-0-					-0-
04	2370	N	1376	-0-	-994	-0-	1348	3	28	4	Y	-0-					-0-

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

11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	3	7	9	Y	6					8
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	739	3	12	9	Y	11	7	1			12
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	151	3	13	9	Y	12					24
02	1120	N	782	-0-	-338	-0-	761	3	21	9	Y	19					43
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	758	3	17	4	Y	31					74
							34	9									
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	177	3	4	4	Y	20					94
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2576	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1105	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	871	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	369	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*03	3100	N	3464	-0-	364	364	1	1	3297	3	Y	94	94	0			-0-
							63	4	103	9							
*04	3000	N	3170	-0-	170	534	2939	3	59	4	Y	156	156	0			-0-
							172	9									

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

*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	825	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	694	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1405	3	235	9	Y	214	214	0			-0-
02	2800	N	3391	-0-	591	591	3151	3	240	9	Y	218	218	0			-0-
*03	1656	N	1065	-0-	-591	-0-	10	1	919	3	Y	76	76	0			-0-
							52	4	84	9							
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	3	1	1438	3	Y	26	26	0			-0-
							34	4	29	9							
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1270	3	31	4	Y	31	31	0			-0-
							34	9									

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

*11	12930	X	1603	-0-	-11327	-0-	1600	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	13361	X	1868	-0-	-11493	-0-	1857	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
01	10943	X	2824	-0-	-8119	-0-	2822	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	4368	X	3195	-0-	-1173	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
*03	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	3	1	1728	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
04	2730	X	1589	-0-	-1141	-0-	1392	3	28	4	Y	154	154	0			-0-
							169	9									

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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

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
*11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*01	930	N	502	-0-	-428	-0-	461	3	41	9	Y	37	35	0			2
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	3	197	9	Y	179	174	0			7
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	82	3	2	4	Y	312	308	0			11
							343	9									
04	480	N	32	-0-	-448	-0-	4	3	28	9	Y	25	35	0			1

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

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

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

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					2
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

*11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	4	Y	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	20	3	81	4	Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

*11	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1173	3	138	9	N	125	125	1			-0-
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2269	3	138	9	N	125	125	0			-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1764	3	17	4	N	-0-					-0-
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2388	3	43	4	N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	1657	3	7	9	N	6	174	1			113
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1685	3	76	9	N	69					182
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1651	3	39	9	N	35					217
02	1540	N	1037	-0-	-503	-0-	1036	3	1	9	N	1					218
03	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	1450	3	26	9	N	24	175	1			67
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1843	3	117	9	N	106					173

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

11	1410	X	256	-0-	-1154	-0-	256	3			N	-0-					182
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					182
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					182
02	252	N	52	-0-	-200	-0-	52	3			N	-0-					182
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					182
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					182

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

11	3000	N	2367	-0-	-633	889	2313	3	54	9	Y	49					201
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	6					207
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	7					214
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	23	182	1			55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	533	1	25	8	69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	65	1	4	8	20

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	480	4	1363	9	Y	1239	948	1			291

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

11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2194	3	15	9	N	14					190
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2558	3	54	9	N	49	177	1			62
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1856	3	44	9	N	40					102
02	1764	N	1240	-0-	-524	-0-	1216	3	24	9	N	22					124
03	1953	N	1529	-0-	-424	-0-	1471	3	58	9	N	53					177
04	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	1796	3	4	9	N	4					181

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

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

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

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

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - P/A 11/16/18

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

11	20498 X	20498	-0-	-0-	-0-	20270	3	228	9	N	207	166	1			182
12	13330 X	12436	-0-	-894	-0-	12386	3	50	9	N	45	9	8			218
01	25110 X	24683	-0-	-427	-0-	24586	3	97	9	N	88					306
02	22680 X	18896	-0-	-3784	-0-	18718	3	178	9	N	162	167	1			301
03	21173 X	14354	-0-	-6819	-0-	14249	3	105	9	N	95	167	1			229
04	20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					N	NO RPT					229

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

11	12690 X	11337	-0-	-1353	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
12	11315 X	7651	-0-	-3664	-0-	7643	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	16089 X	13354	-0-	-2735	-0-	13354	3			N	-0-					-0-
02	14532 X	10189	-0-	-4343	-0-	10189	3			N	-0-					-0-
03	11997 X	6901	-0-	-5096	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
04	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	76	-0-	-284	-0-	76	3			N	-0-					64
12	217	X	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-					64
01	434	X	48	-0-	-386	-0-	48	3			N	-0-					64
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					64
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					64
04	0	N	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

11	3300	X	3252	-0-	-48	-0-	3252	3			N	-0-					28
12	3410	X	1580	-0-	-1830	-0-	1580	3			N	-0-					28
01	3410	X	356	-0-	-3054	-0-	356	3			N	-0-					28
02	3080	X	203	-0-	-2877	-0-	203	3			N	-0-					28
*03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					28
04	3240	X	1646	-0-	-1594	-0-	1646	3			N	-0-					28

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					28
12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-					28
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					28
02	4984	X	4026	-0-	-958	-0-	4026	3			N	-0-					28
*03	5518	X	3767	-0-	-1751	-0-	3767	3			N	-0-					28
*04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	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

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

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*03	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	106	-0-	-824	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

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

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

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

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	1		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

11	2070	X	1739	-0-	-331	-0-	72	1	1667	2	N	-0-		-0-
12	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	84	1	1841	2	N	-0-		-0-
01	2139	X	1871	-0-	-268	-0-	84	1	1787	2	N	-0-		-0-
02	1932	X	1674	-0-	-258	-0-	84	1	1590	2	N	-0-		-0-
03	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	93	1	1783	2	N	-0-		-0-
04	1800	N	957	-0-	-843	-0-	18	1	939	2	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

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

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

11	1890	N	1602	-0-	-288	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
12	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
02	1484	N	1314	-0-	-170	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
03	1953	N	1374	-0-	-579	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
04	1860	N	1473	-0-	-387	-0-	1473	3		N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

11	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	145	1	1404	2	N	-0-		-0-
12	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	164	1	1573	2	N	-0-		-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	173	1	1550	2	N	-0-		-0-
02	1456	N	1343	-0-	-113	-0-	168	1	1175	2	N	-0-		-0-
03	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	180	1	1339	2	N	-0-		-0-
04	1680	N	572	-0-	-1108	-0-	36	1	536	2	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

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

11	1050 N	675	-0-	-375	-0-	675	2		N	-0-			-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	953	-0-	-194	-0-	953	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	983	-0-	-37	-0-	983	2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

11	1800 N	1400	-0-	-400	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1482	-0-	-138	-0-	1482	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

11	6090 X	4418	-0-	-1672	-0-	4418	3		Y	-0-			-0-
12	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3		Y	-0-			-0-
01	6231 X	5356	-0-	-875	-0-	5356	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5006	-0-	5006	5006	5006	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6269	-0-	6269	11275	6269	3		Y	-0-			-0-
*04	17408 X	6133	-0-	-11275	-0-	6133	3		Y	-0-			-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	1013	-0-	-367	-0-	1013	2			Y	-0-			10
12	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			Y	-0-			10
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-			10
02	DLQ G-10	1237	-0-	1237	1237	1237	2			Y	-0-			10
03	DLQ G-10	1274	-0-	1274	2511	1273	2	1	9	Y	1			11
*04	2300 N	1112	-0-	-1188	1323	1108	2	4	9	Y	4			15

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

11	600 N	405	-0-	-195	-0-	405	3			Y	-0-			17
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-			17
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3			Y	-0-			17
02	DLQ G-10	469	-0-	469	469	469	3			Y	-0-			17
03	DLQ G-10	477	-0-	477	946	477	3			Y	-0-			17
*04	1506 N	560	-0-	-946	-0-	560	3			Y	-0-			17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
*04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
12	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-			-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
03	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-			-0-
04	480 N	174	-0-	-306	-0-	174	2			N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
*04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
*04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3187	-0-	-1073	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3662	-0-	-740	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3975	-0-	-427	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3640	-0-	-252	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
*04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	285	2			N	-0-					235
12	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	2			N	-0-					235
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	N	7	172	1			70
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					70
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	573	2	11	9	N	10					80
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15					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

11	2970	X	2164	-0-	-806	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2781	-0-	-47	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

11	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

11	1650	N	1214	-0-	-436	-0-	1214	2			Y	-0-					10
12	1767	N	1463	-0-	-304	-0-	1463	2			Y	-0-					10
01	1705	N	1156	-0-	-549	-0-	1156	2			Y	-0-					10
02	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	1042	1042	2			Y	-0-					10
03	DLQ	G-10	996	-0-	996	2038	996	2			Y	-0-					10
*04	2300	N	817	-0-	-1483	555	817	2			Y	-0-					10

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

11	840	N	560	-0-	-280	-0-	560	2			N	-0-					37
12	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					37
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					37
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					37
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					37
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					37

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

11	2310	N	1812	-0-	-498	-0-	1812	2			N	-0-					23
12	2511	N	1637	-0-	-874	-0-	1637	2			N	-0-					23
01	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			N	-0-					23
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					23
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					23
04	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2045	2			N	-0-					23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	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

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
*04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

11	1650	N	1170	-0-	-480	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1231	-0-	-505	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1215	-0-	-459	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

11	29880	X	26309	-0-	-3571	-0-	26236	2	73	9	N	66					205
12	30876	X	27658	-0-	-3218	-0-	27586	2	72	9	N	65	173	1			97
01	32706	X	32706	-0-	-0-	-0-	32587	2	119	9	N	108	182	1			23
02	27888	X	17333	-0-	-10555	-0-	17292	2	41	9	N	37					60
03	30876	X	5239	-0-	-25637	-0-	5237	2	2	9	N	2					62
04	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					N	-0-					62

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

11	3000		1273	-0-	-1727	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	2883	#	111	-0-	-2772	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	3100		1748	-0-	-1352	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	6330		4565	-0-	-1765	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
03	3100		2756	-0-	-344	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
*04	4667		3833	-0-	-834	-0-	3833	3			N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

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

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. 935534
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COBRA (WOLFCAMP)                              19235 700   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: GLASSCOCK
  OCCIDENTAL PERMIAN LTD.                     617544
    MCDOWELL ESTATE                   WELL #:    1    RRCID -> 206681  COMPL. DATE 07/09/1984  TOTAL DEPTH  8100 PERF. 7648 -  7705
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*07 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-      276  1                  -0-
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - P/A 10/27/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OXY USA INC.                                630591
    POWELL "2"                        WELL #:   13D   RRCID -> 152184  COMPL. DATE 02/08/1996  TOTAL DEPTH  7950 PERF. 7794 -  7892
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    POWELL "21D"                      WELL #:   43D   RRCID -> 227400  COMPL. DATE 04/07/1995  TOTAL DEPTH  8312 PERF. 8200 -  8210
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11      386 N       386     -0-        -0-  B        -0-         386  2                N       -0-                             -0-
 12      632 N       632     -0-        -0-  B        -0-         632  2                N       -0-                             -0-
 01      619 N       619     -0-        -0-  B        -0-         619  2                N       -0-                             -0-
 02      433 N       433     -0-        -0-  B        -0-         433  2                N       -0-                             -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      627 N       627     -0-        -0-  B        -0-         627  2                N       -0-                             -0-
*04      606 N       606     -0-        -0-  B        -0-         606  2                N       -0-                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    POWELL "15B"                      WELL #:   33D   RRCID -> 281424  COMPL. DATE 09/13/1994  TOTAL DEPTH  8136 PERF. 7973 -  8004
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11       77 N        77     -0-        -0-  B        -0-          77  2                N       -0-                            182
 12      161 N       161     -0-        -0-  B        -0-         161  2                N       -0-                            182
 01      146 N       146     -0-        -0-  B        -0-         146  2                N       -0-                            182
 02      133 N       133     -0-        -0-  B        -0-         133  2                N       -0-                            182
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      165 N       165     -0-        -0-  B        -0-         165  2                N       -0-                            182
*04      153 N       153     -0-        -0-  B        -0-         153  2                N       -0-                            182

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                             -0-
 12 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                             -0-
 01 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                             -0-
 02 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                             -0-
 03 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                             -0-
 04 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                             -0-
```

CONGER (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
11	0	W	100	-0-	100	2121	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	0	W	105	-0-	105	2226	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	0	W	101	-0-	101	2327	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
*02	0		71	-0-	71 B	2398	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2398																	
*03	2428	N	30	-0-	-2398 B	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					12
12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					13
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2					15
02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2					17
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					18
*04	157	R	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2					20

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

11	300	#	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-					3
12	341	#	201	-0-	-140	-0-	200	2	1	9	Y	1					4
01	341	#	241	-0-	-100	-0-	240	2	1	9	Y	1					5
02	308	#	109	-0-	-199	-0-	108	2	1	9	Y	1					6
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1					7
*04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

11	420	#	415	-0-	-5	-0-	414	2	1	9	Y	1					4
12	434	#	192	-0-	-242	-0-	190	2	2	9	Y	2					6
01	434	#	376	-0-	-58	-0-	363	2	13	9	Y	12	17	1			1
02	392	#	338	-0-	-54	-0-	337	2	1	9	Y	1					2
03	434	#	400	-0-	-34	-0-	399	2	1	9	Y	1					3
*04	365	R	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

11	510	#	385	-0-	-125	-0-	384	2	1	9	Y	1					20
12	527	#	361	-0-	-166	-0-	360	2	1	9	Y	1					21
01	527	#	433	-0-	-94	-0-	432	2	1	9	Y	1					22
02	476	#	197	-0-	-279	-0-	195	2	2	9	Y	2					24
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	Y	3					27
*04	467	R	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2					29

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

11	270	#	57	-0-	-213	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	279	#	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*04	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 #	388	-0-	-92	-0-	380	2	8	9	N	7					192
12	496 #	333	-0-	-163	-0-	327	2	6	9	N	5					197
01	496 #	330	-0-	-166	-0-	326	2	4	9	N	4					201
02	448 #	446	-0-	-2	-0-	443	2	3	9	N	3					204
03	496 #	465	-0-	-31	-0-	461	2	4	9	N	4					208
*04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3					211

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					38
12	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					38
01	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					38
02	308 #	282	-0-	-26	-0-	282	2			N	-0-					38
03	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					38
04	300 #	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					38

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

11	480 #	435	-0-	-45	-0-	427	2	8	9	N	7					124
12	496 #	359	-0-	-137	-0-	356	2	3	9	N	3					127
01	496 #	381	-0-	-115	-0-	375	2	6	9	N	5					132
02	553 R	553	-0-	-0-	-0-	550	2	3	9	N	3					135
03	465 #	355	-0-	-110	-0-	352	2	3	9	N	3					138
04	450 #	412	-0-	-38	-0-	408	2	4	9	N	4					142

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

11	300 #	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					291
12	341 #	338	-0-	-3	-0-	337	2	1	9	N	1	179	1			113
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	329	2	12	9	N	11					124
02	502 R	502	-0-	-0-	-0-	489	2	13	9	N	12					136
03	341 #	333	-0-	-8	-0-	324	2	9	9	N	8					144
04	330 #	309	-0-	-21	-0-	298	2	11	9	N	10					154

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

11	390 #	268	-0-	-122	-0-	257	2	11	9	N	10					244
12	418 R	418	-0-	-0-	-0-	409	2	9	9	N	8					252
01	422 R	422	-0-	-0-	-0-	402	2	20	9	N	18					270
02	378 R	378	-0-	-0-	-0-	365	2	13	9	N	12					282
03	403 #	381	-0-	-22	-0-	379	2	2	9	N	2					284
04	420 #	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					284

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

11	510 #	143	-0-	-367	-0-	143	2			N	-0-					296
12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2	179	1			119
01	341 #	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					119
02	308 #	49	-0-	-259	-0-	49	2			N	-0-					119
03	372 #	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					119
*04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					119

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	687	-0-	-33	-0-	681	2	6	9	N	5	180	1			80
12	877	R	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	N	10					90
01	922	R	922	-0-	-0-	-0-	911	2	11	9	N	10					100
02	809	R	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	N	10					110
03	806	#	84	-0-	-722	-0-	78	2	6	9	N	5					115
04	780	#	562	-0-	-218	-0-	554	2	8	9	N	7					122

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

11	409	R	409	-0-	-0-	-0-	396	2	13	9	N	12					159
12	403	#	399	-0-	-4	-0-	390	2	9	9	N	8					167
01	411	R	411	-0-	-0-	-0-	391	2	20	9	N	18					185
02	364	#	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					185
03	403	#	401	-0-	-2	-0-	395	2	6	9	N	5					190
04	390	#	298	-0-	-92	-0-	287	2	11	9	N	10					200

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

11	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	N	1	182	1			117
12	2852	R	2852	-0-	-0-	-0-	2845	2	7	9	N	6					123
01	1887	R	1887	-0-	-0-	-0-	1865	2	22	9	N	20					143
02	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1597	2	19	9	N	17					160
03	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1157	2	11	9	N	10					170
*04	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1254	2	13	9	N	12					182

BOLDING ENERGY, LLC 080199
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

11	DLQ G-10		36	-0-	36	74	36	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		37	-0-	37	111	37	2			Y	-0-					-0-
01	147	R	36	-0-	-111	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

*11	450	#	327	-0-	-123	-0-	16	1	304	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
12	517	R	517	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	434	#	419	-0-	-15	-0-	18	1	398	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	392	#	340	-0-	-52	-0-	14	1	320	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*03	465	#	453	-0-	-12	-0-	18	1	430	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*04	485	R	485	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	Y	4	4	0			-0-
							21	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	797	R	797	-0-	-0-	-0-	76	1	713	3	Y	-0-	1	0			-0-
							8	4									
12	682	#	396	-0-	-286	-0-	33	1	363	3	Y	-0-					-0-
*01	713	#	154	-0-	-559	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	644	#	296	-0-	-348	-0-	22	1	269	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*03	713	#	452	-0-	-261	-0-	31	1	411	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							
*04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	Y	1	2	0			-0-
							10	4	1	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*11	240	#	193	-0-	-47	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	#	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
*01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	93	-0-	-147	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*11	390	#	151	-0-	-239	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	279	#	168	-0-	-111	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
*01	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	75	-0-	-135	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

*11	420	#	270	-0-	-150	-0-	13	1	245	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
12	372	#	309	-0-	-63	-0-	13	1	286	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
*01	377	R	377	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
02	473	R	473	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	12	10	0			2
							5	4	13	9							
*03	556	R	556	-0-	-0-	-0-	22	1	521	3	Y	10	11	0			1
							2	4	11	9							
04	360	#	141	-0-	-219	-0-	6	1	128	3	Y	1	2	0			-0-
							6	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	990	#	788	-0-	-202	-0-	39	1	733	3	Y	8	7	0			1
							7	4	9	9							
12	1023	#	862	-0-	-161	-0-	35	1	816	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
*01	992	#	513	-0-	-479	-0-	22	1	487	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
02	868	#	391	-0-	-477	-0-	15	1	363	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
*03	961	#	527	-0-	-434	-0-	21	1	493	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
04	450	#	169	-0-	-281	-0-	7	1	154	3	Y	1	2	0			-0-
							7	4	1	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*11	480	#	301	-0-	-179	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	558	#	336	-0-	-222	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
*01	558	#	359	-0-	-199	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	249	-0-	-255	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	341	#	337	-0-	-4	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	360	#	47	-0-	-313	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

*11	390	#	202	-0-	-188	-0-	10	1	189	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
12	403	#	298	-0-	-105	-0-	12	1	283	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	403	#	310	-0-	-93	-0-	13	1	295	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	280	#	264	-0-	-16	-0-	10	1	250	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*03	279	#	208	-0-	-71	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	21	-0-	-279	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

*11	300	#	214	-0-	-86	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	279	#	234	-0-	-45	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
*01	310	#	245	-0-	-65	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	63	-0-	-177	-0-	3	1	57	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 #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	450	#	320	-0-	-130	-0-	16	1	297	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	465	#	343	-0-	-122	-0-	14	1	327	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	458	R	458	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
02	390	R	390	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*03	372	#	248	-0-	-124	-0-	10	1	235	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	450	#	277	-0-	-173	-0-	11	1	254	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

*11	570	#	543	-0-	-27	-0-	27	1	511	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	696	R	696	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	639	R	639	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	624	R	624	-0-	-0-	-0-	25	1	591	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*03	682	#	640	-0-	-42	-0-	26	1	610	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
04	660	#	81	-0-	-579	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

*11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

*11	120	#	85	-0-	-35	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
*01	124	#	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	87	-0-	-25	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	124	#	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	14	-0-	-106	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
*01	124 #	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	124 #	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

*11	120 #	70	-0-	-50	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
*01	124 #	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	112 #	88	-0-	-24	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	90 #	24	-0-	-66	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

*11	180 #	102	-0-	-78	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	217 #	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
*01	238 R	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	223 R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	217 #	206	-0-	-11	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	240 #	20	-0-	-220	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

*11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*01	62 #	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*03	62 #	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

*11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
*01	152 R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	155 #	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	150 #	16	-0-	-134	-0-	1	1	14	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 #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	270 #	182	-0-	-88	-0-	9	1	171	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	279 #	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	3	Y	-0-			-0-
*01	279 #	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	252 #	175	-0-	-77	-0-	7	1	166	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	279 #	201	-0-	-78	-0-	8	1	192	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	210 #	32	-0-	-178	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

*11	330 #	237	-0-	-93	-0-	12	1	222	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*01	310 #	247	-0-	-63	-0-	11	1	235	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	280 #	145	-0-	-135	-0-	6	1	138	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*03	341 #	114	-0-	-227	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			-0-
04	270 #	35	-0-	-235	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

*11	120 #	105	-0-	-15	-0-	5	1	99	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-			-0-
*01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-			-0-
04	150 #	32	-0-	-118	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*11	180 #	174	-0-	-6	-0-	9	1	163	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-			-0-
*01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-			-0-
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	210 #	8	-0-	-202	-0-	8	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	240 #	182	-0-	-58	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
*01	248 #	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	330 #	233	-0-	-97	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	341 #	279	-0-	-62	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
*01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	300 #	77	-0-	-223	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	360 #	264	-0-	-96	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	372 #	311	-0-	-61	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
*01	382 R	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	308 #	288	-0-	-20	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	339 R	339	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	330 #	85	-0-	-245	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
						4	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
*11	120 #	81	-0-	-39	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
*01	124 #	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	124 #	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	60 #	12	-0-	-48	-0-	11	3	1	4	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	360 #	330	-0-	-30	-0-	16	1	298	3	Y	12	11	0			1
						3	4	13	9							
12	372 #	355	-0-	-17	-0-	15	1	328	3	Y	11	11	0			1
						12	9									
*01	372 R	372	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
02	404 R	404	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	7	7	0			1
						4	4	8	9							
*03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	10	10	0			1
						1	4	11	9							
*04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	8	8	0			1
						14	4	9	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

*11	630 #	561	-0-	-69	-0-	27	1	509	3	Y	17	17	0			1
						6	4	19	9							
12	660 R	660	-0-	-0-	-0-	27	1	613	3	Y	17	17	0			1
						1	4	19	9							
*01	651 #	622	-0-	-29	-0-	26	1	582	3	Y	12	12	0			1
						1	4	13	9							
02	654 R	654	-0-	-0-	-0-	25	1	605	3	Y	15	14	0			2
						7	4	17	9							
*03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	29	1	689	3	Y	19	19	0			2
						3	4	21	9							
04	600 #	590	-0-	-10	-0-	23	1	529	3	Y	13	14	0			1
						24	4	14	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*11	510 #	387	-0-	-123	-0-	19	1	354	3	Y	9	9	0			1
						4	4	10	9							
12	559 R	559	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
*01	541 R	541	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
02	476 #	401	-0-	-75	-0-	15	1	369	3	Y	12	10	0			2
						4	4	13	9							
*03	527 #	446	-0-	-81	-0-	18	1	415	3	Y	10	11	0			1
						2	4	11	9							
04	540 #	456	-0-	-84	-0-	18	1	411	3	Y	7	7	0			1
						19	4	8	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

*11	810 #	605	-0-	-205	-0-	60	1	535	3	Y	4	4	0			-0-
						6	4	4	9							
12	837 #	819	-0-	-18	-0-	70	1	734	3	Y	13	12	0			1
						1	4	14	9							
*01	837 #	705	-0-	-132	-0-	56	1	633	3	Y	14	14	0			1
						1	4	15	9							
02	700 #	687	-0-	-13	-0-	55	1	614	3	Y	11	10	0			2
						6	4	12	9							
*03	806 #	757	-0-	-49	-0-	58	1	683	3	Y	13	13	0			2
						2	4	14	9							
04	750 #	626	-0-	-124	-0-	62	1	530	3	Y	8	9	0			1
						25	4	9	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

*11	60 #	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*01	62 #	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	17	17	0			1
							2	4	19	9							
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
*01	274	R	274	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	17	16	0			2
							2	4	19	9							
*03	304	R	304	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	17	17	0			2
							1	4	19	9							
04	270	#	260	-0-	-10	-0-	10	1	231	3	Y	7	8	0			1
							11	4	8	9							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

*11	360	#	316	-0-	-44	-0-	15	1	283	3	Y	14	14	0			1
							3	4	15	9							
12	372	#	341	-0-	-31	-0-	14	1	310	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
*01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	535	R	535	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	Y	15	14	0			2
							5	4	17	9							
*03	654	R	654	-0-	-0-	-0-	26	1	608	3	Y	16	16	0			2
							2	4	18	9							
*04	634	R	634	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	Y	11	12	0			1
							26	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
*11	390 #	261	-0-	-129	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	403 #	361	-0-	-42	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	403 #	384	-0-	-19	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	341 #	323	-0-	-18	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	360 #	49	-0-	-311	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

*11	180 #	111	-0-	-69	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 #	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
*01	217 #	164	-0-	-53	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	196 #	111	-0-	-85	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	217 #	121	-0-	-96	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	150 #	20	-0-	-130	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

*11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	257 R	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
*01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	155 #	134	-0-	-21	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	240 #	15	-0-	-225	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

*11	210 #	185	-0-	-25	-0-	9	1	172	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
12	217 #	214	-0-	-3	-0-	8	1	194	3	Y	11	10	0			1
						12	9									
*01	217 #	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	196 #	180	-0-	-16	-0-	6	1	155	3	Y	16	14	0			2
						1	4	18	9							
*03	217 #	178	-0-	-39	-0-	7	1	155	3	Y	14	14	0			2
						1	4	15	9							
*04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	6	7	0			1
						9	4	7	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
*11	1050 #	990	-0-	-60	-0-	94	1	875	3	Y	11	11	0			1
						9	4	12	9							
12	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	101	1	1130	3	Y	6	7	0			-0-
						2	4	7	9							
*01	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	98	1	1101	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
02	1008 #	979	-0-	-29	-0-	74	1	889	3	Y	5	4	0			1
						10	4	6	9							
*03	1209 #	540	-0-	-669	-0-	38	1	496	3	Y	4	4	0			1
						2	4	4	9							
04	1200 #	710	-0-	-490	-0-	77	1	602	3	Y	3	4	0			-0-
						28	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

*11	600 #	394	-0-	-206	-0-	37	1	349	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
12	620 #	511	-0-	-109	-0-	41	1	467	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*01	620 #	485	-0-	-135	-0-	40	1	442	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	560 #	464	-0-	-96	-0-	35	1	422	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
*03	496 #	407	-0-	-89	-0-	29	1	377	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	480 #	70	-0-	-410	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*11	690 #	553	-0-	-137	-0-	55	1	487	3	Y	5	5	0			-0-
						5	4	6	9							
12	713 #	569	-0-	-144	-0-	48	1	497	3	Y	22	20	0			2
						24	9									
*01	713 #	575	-0-	-138	-0-	46	1	512	3	Y	15	16	0			1
						17	9									
02	644 #	580	-0-	-64	-0-	46	1	527	3	Y	1	2	0			-0-
						6	4	1	9							
*03	682 #	649	-0-	-33	-0-	49	1	592	3	Y	5	4	0			1
						2	4	6	9							
*04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	64	1	551	3	Y	6	6	0			1
						26	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	884	R	884	-0-	-0-	-0-	87	1	784	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
12	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	100	1	1042	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*01	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	93	1	1044	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
02	999	R	999	-0-	-0-	-0-	79	1	907	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
*03	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	81	1	954	3	Y	5	4	0			1
							4	4	6	9							
04	1110	#	928	-0-	-182	-0-	93	1	795	3	Y	3	4	0			-0-
							37	4	3	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

*11	30	#	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	512	R	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	Y	-0-					-0-
*01	747	R	747	-0-	-0-	-0-	61	1	685	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	720	#	25	-0-	-695	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

*11	810	#	308	-0-	-502	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	837	#	628	-0-	-209	-0-	52	1	576	3	Y	-0-					-0-
*01	756	R	756	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	679	R	679	-0-	-0-	-0-	51	1	621	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	681	R	681	-0-	-0-	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	720	#	45	-0-	-675	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

*11	90	#	59	-0-	-31	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	93	#	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
*01	93	#	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	185	R	185	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	#	22	-0-	-38	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1140 #	821	-0-	-319	-0-	77	1	718	3	Y	16	15	0			1
						8	4	18	9							
12	1271 #	1132	-0-	-139	-0-	92	1	1022	3	Y	15	15	0			1
						1	4	17	9							
*01	1271 #	1033	-0-	-238	-0-	84	1	938	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							
02	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	86	1	1052	3	Y	12	11	0			2
						11	4	13	9							
*03	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	95	1	1221	3	Y	8	9	0			1
						5	4	9	9							
04	1110 #	682	-0-	-428	-0-	73	1	582	3	Y	1	2	0			-0-
						26	4	1	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

*11	330 #	205	-0-	-125	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	310 #	281	-0-	-29	-0-	23	1	258	3	Y	-0-					-0-
*01	248 #	161	-0-	-87	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	224 #	162	-0-	-62	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	279 #	91	-0-	-188	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	3	-0-	-267	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

*11	390 #	244	-0-	-146	-0-	23	1	217	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					-0-
*01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	341 #	287	-0-	-54	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	330 #	20	-0-	-310	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	384 R	384	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*01	186 #	153	-0-	-33	-0-	12	1	137	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	224 #	200	-0-	-24	-0-	14	1	174	3	Y	9	8	0			1
						2	4	10	9							
*03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	7	7	0			1
						1	4	8	9							
04	210 #	173	-0-	-37	-0-	19	1	148	3	Y	-0-	1	0			-0-
						6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	390 #	148	-0-	-242	-0-	14 1 2 4	132 3	Y	-0-			-0-
12	403 #	145	-0-	-258	-0-	12 1	133 3	Y	-0-			-0-
*01	279 #	166	-0-	-113	-0-	14 1	152 3	Y	-0-			-0-
02	196 #	178	-0-	-18	-0-	14 1 1 4	163 3	Y	-0-			-0-
*03	217 #	154	-0-	-63	-0-	11 1 1 4	142 3	Y	-0-			-0-
04	150 #	10	-0-	-140	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*11	330 #	266	-0-	-64	-0-	26 1 3 4	237 3	Y	-0-			-0-
12	341 #	306	-0-	-35	-0-	27 1	279 3	Y	-0-			-0-
*01	403 #	254	-0-	-149	-0-	21 1	233 3	Y	-0-			-0-
02	364 #	247	-0-	-117	-0-	20 1 2 4	225 3	Y	-0-			-0-
*03	403 #	292	-0-	-111	-0-	23 1 1 4	268 3	Y	-0-			-0-
*04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	39 1 15 4	331 3 4 9	Y	4	4	0	-0-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

*11	240 #	204	-0-	-36	-0-	10 1 2 4	192 3	Y	-0-			-0-
12	248 #	215	-0-	-33	-0-	9 1	206 3	Y	-0-			-0-
*01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	11 1	245 3	Y	-0-			-0-
02	224 #	221	-0-	-3	-0-	9 1 2 4	210 3	Y	-0-			-0-
*03	248 #	245	-0-	-3	-0-	10 1 1 4	234 3	Y	-0-			-0-
04	240 #	75	-0-	-165	-0-	3 1 3 4	69 3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

*11	540 #	392	-0-	-148	-0-	19 1 4 4	360 3 9 9	Y	8	7	0	1
12	558 #	434	-0-	-124	-0-	18 1 10 9	406 3	Y	9	9	0	1
*01	531 R	531	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4	504 3 3 9	Y	3	4	0	-0-
02	520 R	520	-0-	-0-	-0-	20 1 5 4	486 3 9 9	Y	8	7	0	1
*03	508 R	508	-0-	-0-	-0-	20 1 2 4	468 3 18 9	Y	16	15	0	2
04	510 #	94	-0-	-416	-0-	4 1 4 4	85 3 1 9	Y	1	3	0	-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150	#	137	-0-	-13	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	173	R	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
*01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	163	R	163	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	#	24	-0-	-156	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
*01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	12	-0-	-48	-0-	11	3	1	4	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	120	#	109	-0-	-11	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
*01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	18	-0-	-102	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150	#	130	-0-	-20	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
*01	177	R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	5	-0-	-145	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420 #	409	-0-	-11	-0-	19	1	377	3	Y	8	8	0			1
						4	4	9	9							
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	10	10	0			1
						11	9									
*01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	8	8	0			1
						9	9									
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	Y	8	8	0			1
						4	4	9	9							
*03	434 #	425	-0-	-9	-0-	16	1	397	3	Y	10	10	0			1
						1	4	11	9							
04	390 #	328	-0-	-62	-0-	13	1	295	3	Y	5	6	0			-0-
						14	4	6	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

*11	651 R	651	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	4	4	0			-0-
						6	4	4	9							
12	764 R	764	-0-	-0-	-0-	63	1	701	3	Y	-0-					-0-
*01	682 #	593	-0-	-89	-0-	49	1	544	3	Y	-0-					-0-
02	616 #	598	-0-	-18	-0-	45	1	537	3	Y	9	8	0			1
						6	4	10	9							
*03	682 #	607	-0-	-75	-0-	42	1	556	3	Y	6	6	0			1
						2	4	7	9							
04	750 #	737	-0-	-13	-0-	80	1	627	3	Y	1	2	0			-0-
						29	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

*11	600 #	385	-0-	-215	-0-	37	1	340	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
12	620 #	392	-0-	-228	-0-	32	1	357	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*01	620 #	417	-0-	-203	-0-	34	1	380	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	666 R	666	-0-	-0-	-0-	49	1	605	3	Y	5	4	0			1
						6	4	6	9							
*03	994 R	994	-0-	-0-	-0-	70	1	913	3	Y	6	6	0			1
						4	4	7	9							
*04	816 R	816	-0-	-0-	-0-	89	1	692	3	Y	3	4	0			-0-
						32	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	450	#	270	-0-	-180	-0-	26	1	241	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	341	#	321	-0-	-20	-0-	27	1	294	3	Y	-0-					-0-
*01	342	R	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*03	379	R	379	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
04	330	#	147	-0-	-183	-0-	16	1	124	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

*11	210	#	154	-0-	-56	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
*01	208	R	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	217	#	200	-0-	-17	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	28	-0-	-182	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

*11	150	#	114	-0-	-36	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
*01	155	#	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	134	-0-	-6	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	163	R	163	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	23	-0-	-127	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*11	210 #	177	-0-	-33	-0-	9 1 166 3 2 4	Y	-0-		-0-
12	217 #	204	-0-	-13	-0-	9 1 195 3	Y	-0-		-0-
*01	217 #	195	-0-	-22	-0-	8 1 187 3	Y	-0-		-0-
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	7 1 157 3 2 4	Y	-0-		-0-
*03	217 #	144	-0-	-73	-0-	6 1 137 3 1 4	Y	-0-		-0-
04	210 #	39	-0-	-171	-0-	2 1 35 3 2 4	Y	-0-		-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 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
*11	210 #	185	-0-	-25	-0-	9 1 175 3 1 4	Y	-0-		-0-
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	10 1 220 3 1 4	Y	-0-		-0-
*01	217 #	210	-0-	-7	-0-	9 1 200 3 1 4	Y	-0-		-0-
02	196 #	169	-0-	-27	-0-	7 1 160 3 2 4	Y	-0-		-0-
*03	217 #	140	-0-	-77	-0-	6 1 133 3 1 4	Y	-0-		-0-
04	210 #	39	-0-	-171	-0-	2 1 35 3 2 4	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

*11	270 #	203	-0-	-67	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	279 #	226	-0-	-53	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
*01	279 #	213	-0-	-66	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	252 #	159	-0-	-93	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	279 #	125	-0-	-154	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	210 #	34	-0-	-176	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

*11	840 #	599	-0-	-241	-0-	57	1	536	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
12	868 #	384	-0-	-484	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					-0-
*01	868 #	435	-0-	-433	-0-	36	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	793 R	793	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	868 #	573	-0-	-295	-0-	42	1	529	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	600 #	27	-0-	-573	-0-	3	1	23	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 #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2220	#	1220	-0-	-1000	-0-	116	1	1075	3	Y	15	16	0			1
							12	4	17	9							
12	2294	#	1628	-0-	-666	-0-	133	1	1473	3	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
*01	1891	#	1488	-0-	-403	-0-	121	1	1353	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
02	1652	#	1328	-0-	-324	-0-	98	1	1207	3	Y	9	9	0			1
							13	4	10	9							
*03	1674	#	1357	-0-	-317	-0-	97	1	1248	3	Y	6	6	0			1
							5	4	7	9							
04	1590	#	1282	-0-	-308	-0-	139	1	1090	3	Y	3	4	0			-0-
							50	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

*11	360	#	323	-0-	-37	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	Y	-0-					-0-
*01	372	#	365	-0-	-7	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	332	-0-	-4	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	372	#	329	-0-	-43	-0-	24	1	304	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	390	#	25	-0-	-365	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

*11	420	#	281	-0-	-139	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	434	#	318	-0-	-116	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	434	#	230	-0-	-204	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	364	#	209	-0-	-155	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	32	-0-	-208	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

*11	240 #	149	-0-	-91	-0-	7	1	137	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
12	248 #	192	-0-	-56	-0-	8	1	178	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*01	217 #	111	-0-	-106	-0-	5	1	104	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
02	196 #	26	-0-	-170	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*03	186 #	10	-0-	-176	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	26	-0-	-154	-0-	1	1	21	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

*11	60 #	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*01	31 #	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

*11	900 #	712	-0-	-188	-0-	34	1	656	3	Y	13	13	0			1
						8	4	14	9							
12	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	3	Y	21	21	0			1
						1	4	23	9							
*01	954 R	954	-0-	-0-	-0-	40	1	889	3	Y	22	21	0			2
						1	4	24	9							
02	835 R	835	-0-	-0-	-0-	32	1	765	3	Y	27	25	0			4
						8	4	30	9							
*03	930 #	920	-0-	-10	-0-	36	1	862	3	Y	17	19	0			2
						3	4	19	9							
04	990 #	802	-0-	-188	-0-	32	1	727	3	Y	9	10	0			1
						33	4	10	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

*11	240 #	176	-0-	-64	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	248 #	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
*01	248 #	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	224 #	222	-0-	-2	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	9	-0-	-201	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

*11	510 #	316	-0-	-194	-0-	30	1	281	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
12	496 #	442	-0-	-54	-0-	37	1	405	3	Y	-0-					-0-
*01	496 #	450	-0-	-46	-0-	37	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	479 R	479	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	13	11	0			2
						5	4	14	9							
*03	489 R	489	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	8	9	0			1
						2	4	9	9							
04	450 #	419	-0-	-31	-0-	46	1	354	3	Y	3	4	0			-0-
						16	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 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
*11	450 #	307	-0-	-143	-0-	29	1	275	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	-0-			-0-
*01	434 #	421	-0-	-13	-0-	34	1	386	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	392 #	353	-0-	-39	-0-	27	1	323	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*03	434 #	357	-0-	-77	-0-	26	1	330	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	390 #	49	-0-	-341	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

*11	540 #	398	-0-	-142	-0-	38	1	356	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	558 #	538	-0-	-20	-0-	45	1	492	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	502 R	502	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*03	616 R	616	-0-	-0-	-0-	44	1	570	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	450 #	85	-0-	-365	-0-	9	1	73	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

*11	420 #	245	-0-	-175	-0-	24	1	219	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	372 #	253	-0-	-119	-0-	22	1	231	3	Y	-0-			-0-
*01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	-0-			-0-
02	505 R	505	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	46	1	536	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	480 #	37	-0-	-443	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

*11	390 #	286	-0-	-104	-0-	29	1	254	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	34	1	352	3	Y	-0-			-0-
*01	431 R	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	-0-			-0-
02	364 #	299	-0-	-65	-0-	25	1	271	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*03	403 #	328	-0-	-75	-0-	26	1	301	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	420 #	44	-0-	-376	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	630	#	495	-0-	-135	-0-	24	1	460	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
12	651	#	645	-0-	-6	-0-	27	1	607	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
*01	652	R	652	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
02	535	R	535	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
*03	620	#	613	-0-	-7	-0-	25	1	580	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							
04	630	#	99	-0-	-531	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

*11	570	#	390	-0-	-180	-0-	37	1	349	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	589	#	523	-0-	-66	-0-	43	1	480	3	Y	-0-					-0-
*01	589	#	507	-0-	-82	-0-	41	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	532	#	436	-0-	-96	-0-	32	1	391	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
*03	558	#	438	-0-	-120	-0-	31	1	399	3	Y	6	6	0			1
							1	4	7	9							
*04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	58	1	461	3	Y	2	3	0			-0-
							21	4	2	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

*11	210	#	183	-0-	-27	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	232	R	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
*01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	238	R	238	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	59	-0-	-181	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

*11	90	#	66	-0-	-24	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
*01	93	#	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	74	-0-	-10	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	93	#	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420	#	103	-0-	-317	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
*01	217	#	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	132	-0-	-64	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	186	#	178	-0-	-8	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	#	25	-0-	-155	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	870	#	208	-0-	-662	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	651	#	303	-0-	-348	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
*01	620	#	308	-0-	-312	-0-	25	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	582	R	582	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	Y	30	26	0			4
							5	4	33	9							
*03	764	R	764	-0-	-0-	-0-	53	1	676	3	Y	30	30	0			4
							2	4	33	9							
*04	693	R	693	-0-	-0-	-0-	74	1	574	3	Y	17	19	0			2
							26	4	19	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	#	248	-0-	-52	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	310	#	273	-0-	-37	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
*01	317	R	317	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	280	#	272	-0-	-8	-0-	11	1	256	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*03	310	#	251	-0-	-59	-0-	10	1	234	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
04	300	#	103	-0-	-197	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	390	#	364	-0-	-26	-0-	35	1	325	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	465	#	397	-0-	-68	-0-	33	1	364	3	Y	-0-					-0-
*01	465	#	383	-0-	-82	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	420	#	397	-0-	-23	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	434	#	403	-0-	-31	-0-	29	1	373	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	390	#	56	-0-	-334	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420	#	193	-0-	-227	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	434	#	251	-0-	-183	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
*01	434	#	287	-0-	-147	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	312	-0-	-24	-0-	12	1	296	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*03	368	R	368	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	270	#	50	-0-	-220	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

*11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
*01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

*11	120	#	113	-0-	-7	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
*01	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	179	R	179	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	28	-0-	-122	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210 #	105	-0-	-105	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
*01	186 #	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	168 #	129	-0-	-39	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	186 #	138	-0-	-48	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	180 #	17	-0-	-163	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

*11	1020 #	809	-0-	-211	-0-	79	1	707	3	Y	14	14	0			1
						8	4	15	9							
12	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	96	1	995	3	Y	11	11	0			1
						1	4	12	9							
*01	1271 #	1059	-0-	-212	-0-	87	1	967	3	Y	4	5	0			-0-
						1	4	4	9							
02	1148 #	872	-0-	-276	-0-	69	1	774	3	Y	19	16	0			3
						8	4	21	9							
*03	1271 #	1037	-0-	-234	-0-	78	1	922	3	Y	31	30	0			4
						3	4	34	9							
04	1050 #	905	-0-	-145	-0-	89	1	768	3	Y	11	14	0			1
						36	4	12	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

*11	1770 #	1400	-0-	-370	-0-	69	1	1312	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
12	1798 #	1764	-0-	-34	-0-	74	1	1683	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
*01	1798 #	991	-0-	-807	-0-	42	1	946	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
02	1624 #	217	-0-	-1407	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	1736 #	82	-0-	-1654	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	1710 #	193	-0-	-1517	-0-	9	1	172	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	240	#	147	-0-	-93	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
*01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	252	R	252	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	464	R	464	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	300	#	69	-0-	-231	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	60	#	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
*01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	396	R	396	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	152	R	152	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	17	-0-	-133	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210	#	186	-0-	-24	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	#	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
*01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	56	-0-	-184	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	180	#	133	-0-	-47	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
*01	186	#	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	129	-0-	-39	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	186	#	111	-0-	-75	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	14	-0-	-166	-0-	13	3	1	4	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	918	R	918	-0-	-0-	-0-	43	1	810	3	Y	51	50	0			4
							9	4	56	9							
12	961	R	961	-0-	-0-	-0-	40	1	899	3	Y	19	22	0			1
							1	4	21	9							
*01	886	R	886	-0-	-0-	-0-	37	1	838	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
02	818	R	818	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	Y	34	30	0			5
							8	4	37	9							
*03	818	R	818	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	Y	39	39	0			5
							3	4	43	9							
04	930	#	832	-0-	-98	-0-	33	1	732	3	Y	30	32	0			3
							34	4	33	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	690	#	513	-0-	-177	-0-	24	1	451	3	Y	30	30	0			2
							5	4	33	9							
12	651	#	597	-0-	-54	-0-	24	1	551	3	Y	20	21	0			1
							22	9									
*01	620	#	485	-0-	-135	-0-	20	1	444	3	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
02	681	R	681	-0-	-0-	-0-	25	1	605	3	Y	41	36	0			6
							6	4	45	9							
*03	805	R	805	-0-	-0-	-0-	30	1	717	3	Y	51	51	0			6
							2	4	56	9							
*04	617	R	617	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	Y	25	29	0			2
							25	4	28	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

*11	300	#	242	-0-	-58	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	310	#	269	-0-	-41	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
*01	310	#	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	220	-0-	-32	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	279	#	256	-0-	-23	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	270	#	84	-0-	-186	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

*11	330	#	260	-0-	-70	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	341	#	300	-0-	-41	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	368	R	368	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	#	81	-0-	-249	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	720 #	419	-0-	-301	-0-	20	1	385	3	Y	9	9	0			1
						4	4	10	9							
12	744 #	581	-0-	-163	-0-	24	1	549	3	Y	6	7	0			-0-
						1	4	7	9							
*01	744 #	408	-0-	-336	-0-	17	1	387	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	476 #	417	-0-	-59	-0-	16	1	382	3	Y	14	12	0			2
						4	4	15	9							
*03	558 #	352	-0-	-206	-0-	14	1	330	3	Y	6	7	0			1
						1	4	7	9							
04	570 #	447	-0-	-123	-0-	18	1	407	3	Y	3	4	0			-0-
						19	4	3	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

*11	480 #	368	-0-	-112	-0-	37	1	327	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	560 R	560	-0-	-0-	-0-	49	1	510	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	558 #	501	-0-	-57	-0-	40	1	460	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	504 #	267	-0-	-237	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	558 #	308	-0-	-250	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	300 #	42	-0-	-258	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

*11	120 #	64	-0-	-56	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
*01	228 R	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	124 #	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	210 #	6	-0-	-204	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2					36
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2					38
01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3					41
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3					44
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4					48
04	330 #	300	-0-	-30	-0-	298	2	2	9	Y	2					50

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	930	#	662	-0-	-268	-0-	64	1	567	3	Y	23	23	0			2
							6	4	25	9							
12	961	#	685	-0-	-276	-0-	59	1	608	3	Y	16	17	0			1
							18	9									
*01	1054	#	967	-0-	-87	-0-	77	1	857	3	Y	29	28	0			2
							1	4	32	9							
02	952	#	873	-0-	-79	-0-	68	1	771	3	Y	24	23	0			3
							8	4	26	9							
*03	1054	#	1013	-0-	-41	-0-	77	1	899	3	Y	31	30	0			4
							3	4	34	9							
04	930	#	825	-0-	-105	-0-	81	1	698	3	Y	13	16	0			1
							32	4	14	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

*11	1020	#	780	-0-	-240	-0-	38	1	723	3	Y	10	10	0			1
							8	4	11	9							
12	1054	#	834	-0-	-220	-0-	35	1	785	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
*01	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	21	20	0			2
							1	4	23	9							
02	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	47	1	1113	3	Y	37	34	0			5
							11	4	41	9							
*03	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	48	1	1131	3	Y	46	45	0			6
							4	4	51	9							
*04	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	3	Y	18	22	0			2
							48	4	20	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

*11	840	#	577	-0-	-263	-0-	28	1	534	3	Y	8	7	0			1
							6	4	9	9							
12	868	#	629	-0-	-239	-0-	26	1	592	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
*01	837	#	672	-0-	-165	-0-	29	1	636	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
02	700	#	628	-0-	-72	-0-	24	1	577	3	Y	19	16	0			3
							6	4	21	9							
*03	713	#	709	-0-	-4	-0-	27	1	652	3	Y	25	25	0			3
							2	4	28	9							
04	660	#	226	-0-	-434	-0-	9	1	205	3	Y	2	5	0			-0-
							10	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210	#	188	-0-	-22	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	217	#	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
*01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	93	-0-	-147	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
							4	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
*11	510	#	430	-0-	-80	-0-	21	1	405	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	527	#	470	-0-	-57	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	527	#	497	-0-	-30	-0-	21	1	473	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	476	#	452	-0-	-24	-0-	18	1	421	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
*03	527	#	526	-0-	-1	-0-	21	1	492	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
04	480	#	169	-0-	-311	-0-	6	1	155	3	Y	1	2	0			-0-
							7	4	1	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
*11	210	#	166	-0-	-44	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	217	#	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
*01	217	#	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	75	-0-	-135	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	240	#	177	-0-	-63	-0-	9	1	165	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
12	248	#	218	-0-	-30	-0-	9	1	197	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
*01	248	#	164	-0-	-84	-0-	7	1	157	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	224	#	220	-0-	-4	-0-	8	1	192	3	Y	16	14	0			2
							2	4	18	9							
*03	248	#	224	-0-	-24	-0-	8	1	200	3	Y	14	14	0			2
							1	4	15	9							
*04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	6	7	0			1
							10	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	480 #	346	-0-	-134	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	496 #	450	-0-	-46	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
*01	527 #	459	-0-	-68	-0-	20	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	476 #	458	-0-	-18	-0-	18	1	435	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	527 #	517	-0-	-10	-0-	21	1	494	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	450 #	65	-0-	-385	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

11	450 #	395	-0-	-55	-0-	394	2	1	9	Y	1					37
12	476 R	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	Y	3					40
01	465 #	433	-0-	-32	-0-	427	2	6	9	Y	5					45
02	420 #	412	-0-	-8	-0-	408	2	4	9	Y	4					49
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	Y	3					52
*04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	Y	3					55

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2					36
12	271 R	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2					38
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	Y	2					40
02	237 R	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					41
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3					44
04	270 #	170	-0-	-100	-0-	169	2	1	9	Y	1					45

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

*11	360 #	277	-0-	-83	-0-	13	1	252	3	Y	8	7	0			1
						3	4	9	9							
12	372 #	305	-0-	-67	-0-	12	1	283	3	Y	9	9	0			1
						10	9									
*01	372 #	336	-0-	-36	-0-	14	1	319	3	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
02	308 #	298	-0-	-10	-0-	11	1	274	3	Y	9	8	0			1
						3	4	10	9							
*03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	10	10	0			1
						2	4	11	9							
04	270 #	122	-0-	-148	-0-	5	1	111	3	Y	1	2	0			-0-
						5	4	1	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

*11	480 #	394	-0-	-86	-0-	36	1	328	3	Y	24	24	0			2
						4	4	26	9							
12	496 #	480	-0-	-16	-0-	40	1	426	3	Y	13	14	0			1
						14	9									
*01	860 R	860	-0-	-0-	-0-	69	1	780	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							
02	834 R	834	-0-	-0-	-0-	65	1	737	3	Y	22	20	0			3
						8	4	24	9							
*03	928 R	928	-0-	-0-	-0-	70	1	810	3	Y	41	39	0			5
						3	4	45	9							
*04	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	99	1	857	3	Y	12	16	0			1
						40	4	13	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150	#	123	-0-	-27	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	155	#	106	-0-	-49	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
*01	155	#	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	155	#	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	15	-0-	-135	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	120	#	80	-0-	-40	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
*01	124	#	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	124	#	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	13	-0-	-77	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	120	#	72	-0-	-48	-0-	3	1	59	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
12	140	R	140	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
*01	124	#	117	-0-	-7	-0-	4	1	99	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	112	#	101	-0-	-11	-0-	4	1	86	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
*03	124	#	99	-0-	-25	-0-	3	1	82	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
04	150	#	86	-0-	-64	-0-	3	1	69	3	Y	10	11	0			1
							3	4	11	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	45	43	0			4
							3	4	50	9							
12	371	R	371	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	37	38	0			3
							41	9									
*01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	26	27	0			2
							29	9									
02	252	#	207	-0-	-45	-0-	7	1	169	3	Y	26	24	0			4
							2	4	29	9							
*03	279	#	235	-0-	-44	-0-	9	1	215	3	Y	9	12	0			1
							1	4	10	9							
04	360	#	239	-0-	-121	-0-	10	1	219	3	Y	-0-	1	0			-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	180 #	176	-0-	-4	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	186 #	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
*01	186 #	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	186 #	185	-0-	-1	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	180 #	26	-0-	-154	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*11	300 #	183	-0-	-117	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
						2	4									
12	310 #	261	-0-	-49	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
*01	310 #	214	-0-	-96	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
02	252 #	222	-0-	-30	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
						2	4									
*03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
						1	4									
04	240 #	42	-0-	-198	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

*11	60 #	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
*01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
*03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

*11	870 #	747	-0-	-123	-0-	36	1	696	3	Y	6	6	0			-0-
						8	4	7	9							
12	965 R	965	-0-	-0-	-0-	40	1	913	3	Y	10	9	0			1
						1	4	11	9							
*01	963 R	963	-0-	-0-	-0-	41	1	911	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							
02	910 R	910	-0-	-0-	-0-	36	1	854	3	Y	10	10	0			1
						9	4	11	9							
*03	951 R	951	-0-	-0-	-0-	38	1	901	3	Y	8	8	0			1
						3	4	9	9							
04	930 #	893	-0-	-37	-0-	37	1	810	3	Y	8	8	0			1
						37	4	9	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*01	62 #	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

*11	1470 #	1090	-0-	-380	-0-	51	1	964	3	Y	58	57	0			5
						11	4	64	9							
12	1519 #	1225	-0-	-294	-0-	50	1	1130	3	Y	40	42	0			3
						1	4	44	9							
*01	1488 #	1235	-0-	-253	-0-	51	1	1139	3	Y	40	40	0			3
						1	4	44	9							
02	1316 #	640	-0-	-676	-0-	24	1	577	3	Y	30	29	0			4
						6	4	33	9							
*03	1364 #	610	-0-	-754	-0-	23	1	550	3	Y	32	32	0			4
						2	4	35	9							
04	1200 #	1112	-0-	-88	-0-	43	1	971	3	Y	49	49	0			4
						44	4	54	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

*11	180 #	168	-0-	-12	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
*01	239 R	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	57	-0-	-153	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

*11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	150 #	6	-0-	-144	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1320 #	1077	-0-	-243	-0-	50	1	960	3	Y	51	50	0			4
						11	4	56	9							
12	1364 #	1267	-0-	-97	-0-	52	1	1171	3	Y	39	40	0			3
						1	4	43	9							
*01	1364 #	1140	-0-	-224	-0-	48	1	1058	3	Y	30	31	0			2
						1	4	33	9							
02	1232 #	1208	-0-	-24	-0-	47	1	1107	3	Y	38	35	0			5
						12	4	42	9							
*03	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	52	1	1223	3	Y	46	45	0			6
						5	4	51	9							
04	1140 #	804	-0-	-336	-0-	32	1	704	3	Y	33	36	0			3
						32	4	36	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

*11	150 #	121	-0-	-29	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
*01	155 #	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	120 #	22	-0-	-98	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

*11	150 #	120	-0-	-30	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
*01	155 #	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	120 #	24	-0-	-96	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

*11	240 #	217	-0-	-23	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
*01	333 R	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	305 R	305	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	298 R	298	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	330 #	37	-0-	-293	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	120	#	98	-0-	-22	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
*01	124	#	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	124	#	84	-0-	-40	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	12	-0-	-78	-0-	11	3	1	4	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	90	#	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
*01	91	R	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	120	#	97	-0-	-23	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
*01	124	#	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	124	#	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	14	-0-	-76	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	321	R	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					-0-
*01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	147	-0-	-49	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	217	#	156	-0-	-61	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	15	-0-	-285	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	270	#	199	-0-	-71	-0-	9	1	177	3	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
12	768	R	768	-0-	-0-	-0-	23	1	534	3	Y	192	179	0			14
							211	9									
*01	551	R	551	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	76	84	0			6
							84	9									
02	252	#	246	-0-	-6	-0-	10	1	234	3	Y	-0-	6	0			-0-
							2	4									
*03	310	#	295	-0-	-15	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	750	#	37	-0-	-713	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150	#	120	-0-	-30	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
*01	155	#	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	91	-0-	-49	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	155	#	100	-0-	-55	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	12	-0-	-138	-0-	11	3	1	4	Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	#	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	168	#	78	-0-	-90	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	186	#	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	90	#	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					8
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					8
02	84	#	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					8
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					8
*04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					61
12	31	#	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	9	N	5					66
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	5					71
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	1					72
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					73
04	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					74

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

11	120	#	23	-0-	-97	-0-	23	2			Y	-0-					86
12	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					86
01	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					86
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					86
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					86
*04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
12	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
01	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
02	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
*04	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

11	960 #	657	-0-	-303	-0-	657	2		N	-0-			-0-
12	992 #	774	-0-	-218	-0-	774	2		N	-0-			-0-
01	868 #	767	-0-	-101	-0-	767	2		N	-0-			-0-
02	728 #	675	-0-	-53	-0-	675	2		N	-0-			-0-
03	806 #	754	-0-	-52	-0-	754	2		N	-0-			-0-
04	750 #	691	-0-	-59	-0-	691	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

11	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			-0-
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

11	330 #	328	-0-	-2	-0-	328	3		N	-0-			141
12	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	3		N	-0-			141
01	403 #	306	-0-	-97	-0-	306	3		N	-0-			141
02	364 #	271	-0-	-93	-0-	271	3		N	-0-			141
03	403 #	304	-0-	-99	-0-	304	3		N	-0-			141
04	330 #	303	-0-	-27	-0-	303	3		N	-0-			141

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

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

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

11	180 #	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*02	112 #	78	-0-	-34	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

11	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*02	140 #	12	-0-	-128	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*04	150 #	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

11	630 #	462	-0-	-168	-0-	456	3	6	9	N	5					19
12	620 #	298	-0-	-322	-0-	286	3	12	9	N	11	22	1			8
01	558 #	328	-0-	-230	-0-	315	3	13	9	N	12					20
*02	420 #	204	-0-	-216	-0-	198	3	6	9	N	5	20	1			5
*03	465 #	287	-0-	-178	-0-	279	3	8	9	N	7					12
*04	519 R	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	N	6					18

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*02	224 #	119	-0-	-105	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	240 #	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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

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

11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

11	240 #	100	-0-	-140	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	248 #	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	248 #	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*02	140 #	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	434	#	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	434	#	180	-0-	-254	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*02	280	#	224	-0-	-56	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	416	-0-	-154	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	589	#	328	-0-	-261	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	434	#	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*02	392	#	245	-0-	-147	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*03	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*04	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	217	#	84	-0-	-133	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	217	#	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*02	112	#	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*03	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*02	56	#	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 #	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	186 #	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*02	140 #	69	-0-	-71	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

11	660 #	433	-0-	-227	-0-	432	3	1	9	N	1					6
12	744 #	383	-0-	-361	-0-	379	3	4	9	N	4	7	1			3
01	744 #	271	-0-	-473	-0-	267	3	4	9	N	4					7
*02	476 #	228	-0-	-248	-0-	226	3	2	9	N	2	7	1			2
*03	461 R	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	N	2					4
*04	420 #	417	-0-	-3	-0-	415	3	2	9	N	2					6

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

11	210 #	153	-0-	-57	-0-	147	3	6	9	N	5					19
12	310 #	199	-0-	-111	-0-	187	3	12	9	N	11	22	1			8
01	310 #	142	-0-	-168	-0-	129	3	13	9	N	12					20
*02	295 R	295	-0-	-0-	-0-	289	3	6	9	N	5	20	1			5
*03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	334	3	8	9	N	7					12
*04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	N	6					18

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

11	330 #	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	341 #	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*02	252 #	131	-0-	-121	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 #	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	248 #	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*02	224 #	14	-0-	-210	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

11	570 #	238	-0-	-332	-0-	237	3	1	9	N	1					6
12	558 #	198	-0-	-360	-0-	194	3	4	9	N	4	7	1			3
01	465 #	330	-0-	-135	-0-	326	3	4	9	N	4					7
*02	336 #	206	-0-	-130	-0-	205	3	1	9	N	1	7	1			1
*03	585 R	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	N	2					3
*04	330 #	234	-0-	-96	-0-	232	3	2	9	N	2					5

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

11	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					13
12	403 #	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					13
01	403 #	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					13
*02	476 #	334	-0-	-142	-0-	334	3			Y	-0-					13
*03	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-	13	1			-0-
*04	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

11	240 #	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*02	280 #	157	-0-	-123	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*03	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

11	DLQ G-10	201	-0-	201	415	201	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	225	-0-	225	640	225	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	101	-0-	101	741	101	3			Y	-0-					-0-
02	930 R	189	-0-	-741	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	122	-0-	-88	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

11	DLQ G-10	281	-0-	281	661	281	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	326	-0-	326	987	326	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	178	-0-	178	1165	178	3			Y	-0-					-0-
02	1345 R	180	-0-	-1165	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	168	-0-	-162	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*02	84 #	41	-0-	-43	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

11	DLQ G-10	711	-0-	711	1350	711	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	436	-0-	436	1786	435	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	DLQ G-10	760	-0-	760	2546	760	3			Y	-0-					1
02	3061 R	515	-0-	-2546	-0-	515	3			Y	-0-					1
03	468 R	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	Y	1	1	1			1
*04	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					1

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

11	390 #	275	-0-	-115	-0-	272	3	3	9	N	3					20
12	434 #	86	-0-	-348	-0-	82	3	4	9	N	4					24
01	434 #	159	-0-	-275	-0-	152	3	7	9	N	6	24	1			6
*02	280 #	117	-0-	-163	-0-	115	3	2	9	N	2					8
*03	310 #	261	-0-	-49	-0-	253	3	8	9	N	7					15
*04	270 #	202	-0-	-68	-0-	194	3	8	9	N	7					22

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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

11	720 #	325	-0-	-395	-0-	311	3	14	9	N	13					45
12	837 #	236	-0-	-601	-0-	210	3	26	9	N	24	51	1			18
01	837 #	388	-0-	-449	-0-	357	3	31	9	N	28					46
*02	672 #	241	-0-	-431	-0-	224	3	17	9	N	15	48	1			13
*03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	515	3	15	9	N	14					27
*04	390 #	296	-0-	-94	-0-	281	3	15	9	N	14					41

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	348	-0-	348	472	348	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	128	-0-	128	600	128	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

11	390 #	309	-0-	-81	-0-	303	3	6	9	N	5					19
12	403 #	376	-0-	-27	-0-	364	3	12	9	N	11	22	1			8
01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	343	3	13	9	N	12					20
*02	280 #	249	-0-	-31	-0-	243	3	6	9	N	5	20	1			5
*03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	539	3	8	9	N	7					12
*04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	356	3	7	9	N	6					18

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

11	480 #	340	-0-	-140	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	496 #	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	372 #	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*02	308 #	191	-0-	-117	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*03	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

11	180 #	134	-0-	-46	-0-	113	3	21	9	N	19					53
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	64	3	28	9	N	25	52	1			26
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	173	3	15	9	N	14					40
02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	116	3	46	9	N	42					82
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	90	3	42	9	N	38					120
04	180 #	89	-0-	-91	-0-	34	3	55	9	N	50	83	1			87

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

11	780 #	584	-0-	-196	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	775 #	517	-0-	-258	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	620 #	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*02	560 #	356	-0-	-204	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*03	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*04	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

11	570 #	478	-0-	-92	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	496 #	213	-0-	-283	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	558 #	392	-0-	-166	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*02	448 #	270	-0-	-178	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*03	496 #	266	-0-	-230	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*04	480 #	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

11	210 #	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	270 #	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 #	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372 #	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	360 #	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

11	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1767 R	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*04	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

11	600 #	493	-0-	-107	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	620 #	438	-0-	-182	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	527 #	381	-0-	-146	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*02	476 #	279	-0-	-197	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*03	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*04	480 #	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*02	140 #	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*04	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

11	300 #	234	-0-	-66	-0-	217	3	17	9	N	15	162	1			19
12	465 #	227	-0-	-238	-0-	225	3	2	9	N	2					21
01	465 #	306	-0-	-159	-0-	302	3	4	9	N	4					25
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					25
03	309 R	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	N	10					35
04	300 #	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-					35

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

11	360 #	289	-0-	-71	-0-	285	3	4	9	N	4					13
12	434 #	273	-0-	-161	-0-	265	3	8	9	N	7	15	1			5
01	434 #	233	-0-	-201	-0-	224	3	9	9	N	8					13
*02	476 #	298	-0-	-178	-0-	292	3	6	9	N	5	14	1			4
*03	416 R	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4	9	N	4					8
*04	300 #	223	-0-	-77	-0-	219	3	4	9	N	4					12

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

11	450 #	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	465 #	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*02	336 #	211	-0-	-125	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*04	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

11	270 #	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*02	168 #	118	-0-	-50	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*04	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

11	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*02	532 #	254	-0-	-278	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*03	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*04	570 #	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

11	480 #	279	-0-	-201	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	403 #	195	-0-	-208	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	310 #	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*02	336 #	269	-0-	-67	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*04	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	479	-0-	479	1097	52	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	930	-0-	930	2027	100	1	830	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	566	-0-	566	2593	53	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	2912 R	319	-0-	-2593	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	900 #	403	-0-	-497	-0-	28	1	375	3	Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

11	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	682 #	275	-0-	-407	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*04	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

11	DLQ G-10	644	-0-	644	1329	45	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	615	-0-	615	1944	47	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	612	-0-	612	2556	45	1	567	3	Y	-0-					-0-
*02	3098 R	542	-0-	-2556	-0-	39	1	503	3	Y	-0-					-0-
*03	612 R	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	Y	-0-					-0-
*04	660 #	546	-0-	-114	-0-	34	1	512	3	Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

11	DLQ G-10	432	-0-	432	928	24	1	398	3	Y	9	17	0			-0-
						10	9									
12	DLQ G-10	453	-0-	453	1381	29	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	442	-0-	442	1823	29	1	411	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
*02	2247 R	424	-0-	-1823	-0-	25	1	388	3	Y	10	10	0			1
						11	9									
*03	450 R	450	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
*04	480 #	347	-0-	-133	-0-	19	1	313	3	Y	14	13	0			1
						15	9									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

11	DLQ G-10	466	-0-	466	952	38	1	427	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	447	-0-	447	1399	40	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	459	-0-	459	1858	42	1	416	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*02	2259 R	401	-0-	-1858	-0-	37	1	363	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*04	480 #	362	-0-	-118	-0-	30	1	331	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

11	270 #	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	341 #	84	-0-	-257	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	341 #	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*02	196 #	96	-0-	-100	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*04	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*02	84 #	31	-0-	-53	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	78	3	31	9	Y	28					28
*04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	22	3	46	9	Y	42					70

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

11	390 #	203	-0-	-187	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	589 #	336	-0-	-253	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	589 #	117	-0-	-472	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*02	504 #	330	-0-	-174	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*03	341 #	320	-0-	-21	-0-	318	3	2	9	N	2					2
*04	330 #	315	-0-	-15	-0-	313	3	2	9	N	2					4

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

11	930 #	679	-0-	-251	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	868 #	757	-0-	-111	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	806 #	551	-0-	-255	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	960 #	468	-0-	-492	-0-	468	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

11	330 #	136	-0-	-194	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*02	336 #	57	-0-	-279	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03	465 #	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

11	210 #	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	217 #	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

11	DLQ G-10	203	-0-	203	453	186	3	17	9	Y	15					127
12	DLQ G-10	342	-0-	342	795	328	3	14	9	Y	13					140
01	DLQ G-10	329	-0-	329	1124	314	3	15	9	Y	14					154
*02	1380 R	256	-0-	-1124	-0-	241	3	15	9	Y	14	131	1			37
*03	502 R	502	-0-	-0-	-0-	483	3	19	9	Y	17					54
*04	330 #	231	-0-	-99	-0-	220	3	11	9	Y	10					64

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 #	223	-0-	-197	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	434 #	121	-0-	-313	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	341 #	93	-0-	-248	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*02	308 #	118	-0-	-190	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*03	310 #	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

11	DLQ G-10	458	-0-	458	931	38	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	435	-0-	435	1366	39	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	441	-0-	441	1807	41	1	400	3	Y	-0-					-0-
*02	2200 R	393	-0-	-1807	-0-	36	1	357	3	Y	-0-					-0-
*03	448 R	448	-0-	-0-	-0-	39	1	409	3	Y	-0-					-0-
*04	480 #	330	-0-	-150	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

11	420 #	159	-0-	-261	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	620 #	182	-0-	-438	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	651 #	223	-0-	-428	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*02	280 #	255	-0-	-25	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*04	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

11	DLQ G-10	354	-0-	354	612	24	1	328	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	DLQ G-10	311	-0-	311	923	23	1	281	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
01	DLQ G-10	327	-0-	327	1250	22	1	288	3	Y	15	14	0			2
						17	9									
*02	1518 R	268	-0-	-1250	-0-	18	1	240	3	Y	9	11	0			-0-
						10	9									
*03	381 R	381	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	63	51	0			12
						69	9									
*04	330 #	252	-0-	-78	-0-	16	1	235	3	Y	1	13	0			-0-
						1	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

11	DLQ G-10	25	-0-	25	61	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	32	-0-	32	93	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	155	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
*02	212 R	57	-0-	-155	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
*03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
*04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

11	420 #	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*02	392 #	208	-0-	-184	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*03	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*04	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	293	-0-	293	544	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	100	-0-	100	644	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	660	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*02	681 R	21	-0-	-660	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*04	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

11	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2310	74	1	977	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	955	-0-	955	3265	70	1	885	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	942	-0-	942	4207	66	1	875	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	5036 R	829	-0-	-4207	-0-	58	1	768	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
03	824 R	824	-0-	-0-	-0-	56	1	767	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
04	930 #	717	-0-	-213	-0-	46	1	668	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

11	DLQ G-10	386	-0-	386	1317	27	1	358	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	659	-0-	659	1976	47	1	606	3	Y	5	2	0			3
						6	9									
01	DLQ G-10	678	-0-	678	2654	47	1	625	3	Y	5	8	0			-0-
						6	9									
02	3164 R	510	-0-	-2654	-0-	35	1	472	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*03	576 R	576	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	630 #	546	-0-	-84	-0-	35	1	510	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

11	DLQ G-10	317	-0-	317	658	22	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	275	-0-	275	933	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	1227	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
*02	1497 R	270	-0-	-1227	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
*03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
*04	300 #	263	-0-	-37	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

11	DLQ G-10	274	-0-	274	520	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	303	-0-	303	823	35	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	321	-0-	321	1144	36	1	285	3	Y	-0-					-0-
*02	1403 R	259	-0-	-1144	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					-0-
*03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
*04	330 #	273	-0-	-57	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	186	-0-	186	378	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	175	-0-	175	553	20	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	728	20	1	155	3	Y	-0-					-0-
*02	893 R	165	-0-	-728	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					-0-
*03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
*04	180 #	174	-0-	-6	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

11	DLQ G-10	429	-0-	429	906	30	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	226	-0-	226	1132	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	1378	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
*02	1606 R	228	-0-	-1378	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
*03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
*04	240 #	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

11	DLQ G-10	361	-0-	361	753	41	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	352	-0-	352	1105	41	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	518	-0-	518	1623	59	1	459	3	Y	-0-					-0-
*02	1950 R	327	-0-	-1623	-0-	38	1	288	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-					-0-
*04	768 R	768	-0-	-0-	-0-	73	1	695	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

11	DLQ G-10	887	-0-	887	1657	73	1	769	3	Y	41	44	0			1
						45	9									
12	DLQ G-10	767	-0-	767	2424	69	1	664	3	Y	31	26	0			6
						34	9									
01	DLQ G-10	584	-0-	584	3008	52	1	497	3	Y	32	35	0			3
						35	9									
*02	3353 R	345	-0-	-3008	-0-	20	1	299	3	Y	24	26	0			1
						26	9									
*03	421 R	421	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	11	12	0			-0-
						12	9									
*04	780 #	505	-0-	-275	-0-	26	1	470	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	39	-0-	39	74	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	1	-0-	1	75	1	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	625	-0-	625	1274	43	1	572	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
12	DLQ G-10	616	-0-	616	1890	45	1	553	3	Y	16	9	0			7
						18	9									
01	DLQ G-10	558	-0-	558	2448	41	1	515	3	Y	2	9	0			-0-
						2	9									
*02	2992 R	544	-0-	-2448	-0-	38	1	494	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
*03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
*04	660 #	480	-0-	-180	-0-	30	1	446	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

11	210 #	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	248 #	92	-0-	-156	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*02	448 #	138	-0-	-310	-0-	137	3	1	9	N	1					1
*03	217 #	150	-0-	-67	-0-	147	3	3	9	N	3					4
*04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	N	4					8

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

11	DLQ G-10	661	-0-	661	1303	35	1	611	3	Y	14	11	0			3
						15	9									
12	DLQ G-10	611	-0-	611	1914	32	1	562	3	Y	15	16	0			2
						17	9									
01	DLQ G-10	643	-0-	643	2557	34	1	591	3	Y	16	15	0			3
						18	9									
02	3231 R	674	-0-	-2557	-0-	38	1	613	3	Y	21	22	0			2
						23	9									
*03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	31	1	538	3	Y	24	19	0			7
						26	9									
04	600 #	547	-0-	-53	-0-	26	1	502	3	Y	17	23	0			1
						19	9									

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

11	DLQ G-10	165	-0-	165	342	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	173	-0-	173	515	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	207	-0-	207	722	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
*02	911 R	189	-0-	-722	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
*03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
*04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	306	-0-	306	657	34	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	308	-0-	308	965	36	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	316	-0-	316	1281	36	1	280	3	Y	-0-					-0-
*02	1551 R	270	-0-	-1281	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-
*03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	Y	-0-					-0-
*04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

11	510 #	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	448 #	227	-0-	-221	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	558 #	404	-0-	-154	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	540 #	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

11	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

11	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	620 #	243	-0-	-377	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	600 #	314	-0-	-286	-0-	314	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

11	780 #	417	-0-	-363	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	620 #	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	540 #	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

11	330 #	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	341 #	185	-0-	-156	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	341 #	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*02	196 #	165	-0-	-31	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 #	235	-0-	-155	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	558 #	350	-0-	-208	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	589 #	286	-0-	-303	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*02	364 #	140	-0-	-224	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

11	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	279 #	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*04	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

11	420 #	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434 #	172	-0-	-262	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*02	364 #	297	-0-	-67	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*03	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*04	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

11	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180 #	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 #	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	372 #	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	310 #	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*02	308 #	131	-0-	-177	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*04	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

11	390 #	269	-0-	-121	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	403 #	229	-0-	-174	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*02	280 #	160	-0-	-120	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*04	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

11	450 #	63	-0-	-387	-0-	20	3	43	9	N	39					106
12	403 #	116	-0-	-287	-0-	62	3	54	9	N	49	104	1			51
01	403 #	82	-0-	-321	-0-	58	3	24	9	N	22					73
02	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					73
03	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					73
*04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-	73	1			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

11	660 #	499	-0-	-161	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	682 #	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	496 #	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*02	476 #	289	-0-	-187	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*03	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	344	-0-	344	688	37	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	403	-0-	403	1091	43	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	463	-0-	463	1554	44	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	1793 R	239	-0-	-1554	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	390 #	366	-0-	-24	-0-	26	1	340	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

11	DLQ G-10	191	-0-	191	417	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	549	-0-	549	966	60	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	243	-0-	243	1209	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	1325 R	116	-0-	-1209	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	Y	-0-					-0-
*04	666 R	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	3	Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

11	870 #	711	-0-	-159	-0-	709	3	2	9	N	2	6	1			3
12	899 #	884	-0-	-15	-0-	880	3	4	9	N	4					7
01	879 R	879	-0-	-0-	-0-	871	3	8	9	N	7	6	1			8
02	790 R	790	-0-	-0-	-0-	787	3	3	9	N	3					11
03	899 #	639	-0-	-260	-0-	636	3	3	9	N	3	12	1			2
04	870 #	510	-0-	-360	-0-	508	3	2	9	N	2					4

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

11	DLQ G-10	430	-0-	430	882	43	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	412	-0-	412	1294	45	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	430	-0-	430	1724	43	1	387	3	Y	-0-					-0-
*02	2058 R	334	-0-	-1724	-0-	20	1	314	3	Y	-0-					-0-
*03	387 R	387	-0-	-0-	-0-	44	1	343	3	Y	-0-					-0-
*04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

11	DLQ G-10	184	-0-	184	440	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	438	-0-	438	878	40	1	398	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	440	-0-	440	1318	41	1	399	3	Y	-0-					-0-
*02	1621 R	303	-0-	-1318	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
*03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
*04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

11	DLQ G-10	362	-0-	362	730	28	1	317	3	Y	15	17	0			-0-
						17	9									
12	DLQ G-10	357	-0-	357	1087	30	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	369	-0-	369	1456	32	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	1747 R	291	-0-	-1456	-0-	26	1	264	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
04	360 #	282	-0-	-78	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	589	#	355	-0-	-234	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	560	#	340	-0-	-220	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	620	#	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*04	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

11	480	#	432	-0-	-48	-0-	417	3	15	9	N	14	38	1			18
12	558	#	411	-0-	-147	-0-	386	3	25	9	N	23					41
01	569	R	569	-0-	-0-	-0-	522	3	47	9	N	43	35	1			49
02	588	#	437	-0-	-151	-0-	419	3	18	9	N	16					65
03	651	#	469	-0-	-182	-0-	450	3	19	9	N	17	71	1			11
04	540	#	386	-0-	-154	-0-	369	3	17	9	N	15					26

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

11	450	#	311	-0-	-139	-0-	301	3	10	9	N	9	25	1			12
12	403	#	393	-0-	-10	-0-	376	3	17	9	N	15					27
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	362	3	32	9	N	29	23	1			33
02	354	R	354	-0-	-0-	-0-	343	3	11	9	N	10					43
03	403	#	354	-0-	-49	-0-	341	3	13	9	N	12	48	1			7
04	390	#	259	-0-	-131	-0-	247	3	12	9	N	11					18

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	DLQ G-10		521	-0-	521	1069	36	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		562	-0-	562	1631	40	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		592	-0-	592	2223	41	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	2733	R	510	-0-	-2223	-0-	35	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	560	R	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	570	#	461	-0-	-109	-0-	29	1	431	3	Y	1					1
							1	9									

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		135	-0-	135	135	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		231	-0-	231	366	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
*04	722	R	356	-0-	-366	-0-	22	1	327	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	215	-0-	215	445	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	217	-0-	217	662	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	189	-0-	189	851	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	1038 R	187	-0-	-851	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	210 #	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	DLQ G-10	505	-0-	505	1009	35	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	521	-0-	521	1530	38	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	588	-0-	588	2118	41	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	2611 R	493	-0-	-2118	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	524 R	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	510 #	413	-0-	-97	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

11	DLQ G-10	127	-0-	127	237	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	80	-0-	80	317	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	146	-0-	146	463	15	1	131	3	Y	-0-					-0-
*02	558 R	95	-0-	-463	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
*03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	Y	-0-					-0-
*04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

11	DLQ G-10	328	-0-	328	693	322	3	6	9	Y	5					50
12	DLQ G-10	418	-0-	418	1111	401	3	17	9	Y	15					65
01	DLQ G-10	450	-0-	450	1561	437	3	13	9	Y	12					77
02	2022 R	461	-0-	-1561	-0-	452	3	9	9	Y	8					85
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	217	3	17	9	Y	15					100
04	390 #	231	-0-	-159	-0-	213	3	18	9	Y	16					116

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

11	DLQ G-10	312	-0-	312	682	31	1	272	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
12	DLQ G-10	362	-0-	362	1044	37	1	301	3	Y	22	21	0			2
						24	9									
01	DLQ G-10	366	-0-	366	1410	35	1	316	3	Y	14	16	0			-0-
						15	9									
*02	1738 R	328	-0-	-1410	-0-	19	1	300	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
*03	382 R	382	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
*04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	12	12	0			1
						13	9									

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	DLQ G-10	292	-0-	292	577	18	1	238	3	Y	33	34	0			-0-
						36	9									
12	DLQ G-10	308	-0-	308	885	22	1	262	3	Y	22	18	0			4
						24	9									
01	DLQ G-10	85	-0-	85	970	6	1	72	3	Y	6	5	0			5
						7	9									
*02	1273 R	303	-0-	-970	-0-	19	1	253	3	Y	28	33	0			-0-
						31	9									
*03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*04	330 #	246	-0-	-84	-0-	15	1	228	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

11	DLQ G-10	27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	23	-0-	23	50	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	91	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
*02	136 R	45	-0-	-91	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
*04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	DLQ G-10	58	-0-	58	118	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	51	-0-	51	169	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	231	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
*02	284 R	53	-0-	-231	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
*03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
*04	60 #	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	DLQ G-10	339	-0-	339	695	30	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	363	-0-	363	1058	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	388	-0-	388	1446	37	1	351	3	Y	-0-					-0-
*02	1800 R	354	-0-	-1446	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-
*03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	-0-					-0-
*04	390 #	323	-0-	-67	-0-	17	1	306	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
11	DLQ G-10	832	-0-	832	1219	56	1	746	3	Y	27	29	0			-0-
						30	9									
12	DLQ G-10	695	-0-	695	1914	53	1	633	3	Y	8	5	0			3
						9	9									
01	DLQ G-10	1173	-0-	1173	3087	47	1	590	3	Y	487	229	0			261
						536	9									
*02	3674 R	587	-0-	-3087	-0-	41	1	533	3	Y	12	273	0			-0-
						13	9									
*03	615 R	615	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	22	16	0			6
						24	9									
*04	750 #	536	-0-	-214	-0-	35	1	501	3	Y	-0-	6	0			-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

11	DLQ G-10	312	-0-	312	609	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	379	-0-	379	988	21	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	379	-0-	379	1367	21	1	358	3	Y	-0-					-0-
*02	1668 R	301	-0-	-1367	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					-0-
*03	352 R	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					-0-
*04	390 #	110	-0-	-280	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	DLQ G-10	516	-0-	516	1017	42	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	528	-0-	528	1545	47	1	481	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	501	-0-	501	2046	46	1	455	3	Y	-0-					-0-
*02	2508 R	462	-0-	-2046	-0-	42	1	420	3	Y	-0-					-0-
*03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	Y	-0-					-0-
*04	570 #	402	-0-	-168	-0-	34	1	368	3	Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	DLQ G-10	310	-0-	310	636	35	1	273	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	DLQ G-10	312	-0-	312	948	36	1	273	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
01	DLQ G-10	313	-0-	313	1261	35	1	274	3	Y	4	4	0			1
						4	9									
*02	1531 R	270	-0-	-1261	-0-	31	1	236	3	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
*03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*04	330 #	261	-0-	-69	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

11	DLQ G-10	342	-0-	342	647	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	398	-0-	398	1045	30	1	331	3	Y	34	32	0			2
						37	9									
01	DLQ G-10	383	-0-	383	1428	32	1	340	3	Y	10	5	0			7
						11	9									
02	1727 R	299	-0-	-1428	-0-	24	1	242	3	Y	30	37	0			-0-
						33	9									
03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
04	360 #	224	-0-	-136	-0-	18	1	199	3	Y	6	6	0			-0-
						7	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
11	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	465 #	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	465 #	314	-0-	-151	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	252 #	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	300 #	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

11	270 #	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	310 #	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	558 #	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	540 #	231	-0-	-309	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

11	605 R	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	N	-0-					108
12	831 R	831	-0-	-0-	-0-	53	1	778	3	N	-0-					108
01	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	65	1	925	3	N	47					155
						52	9									
02	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	64	1	996	3	N	-0-					155
03	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	63	1	972	3	N	-0-					155
04	1020 #	560	-0-	-460	-0-	30	1	530	3	N	-0-					155

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

11	DLQ G-10	177	-0-	177	470	177	3			Y	-0-					40
12	DLQ G-10	334	-0-	334	804	333	3	1	9	Y	1					41
01	DLQ G-10	206	-0-	206	1010	206	3			Y	-0-					41
02	1317 R	307	-0-	-1010	-0-	306	3	1	9	Y	1					42
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1					43
04	330 #	214	-0-	-116	-0-	213	3	1	9	Y	1					44

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

11	330 #	224	-0-	-106	-0-	214	3	10	9	N	9	25	1			12
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	353	3	17	9	N	15					27
01	341 #	245	-0-	-96	-0-	213	3	32	9	N	29	23	1			33
02	446 R	446	-0-	-0-	-0-	435	3	11	9	N	10					43
03	420 R	420	-0-	-0-	-0-	407	3	13	9	N	12	48	1			7
04	360 #	185	-0-	-175	-0-	173	3	12	9	N	11					18

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

11	630 #	553	-0-	-77	-0-	551	3	2	9	N	2	6	1			3
12	715 R	715	-0-	-0-	-0-	711	3	4	9	N	4					7
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	685	3	8	9	N	7	6	1			8
02	643 R	643	-0-	-0-	-0-	640	3	3	9	N	3					11
03	713 #	636	-0-	-77	-0-	633	3	3	9	N	3	12	1			2
04	690 #	415	-0-	-275	-0-	413	3	2	9	N	2					4

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
11	DLQ G-10	210	-0-	210	479	210	3			Y	-0-					23
12	DLQ G-10	339	-0-	339	818	339	3			Y	-0-					23
01	DLQ G-10	323	-0-	323	1141	323	3			Y	-0-					23
02	1475 R	334	-0-	-1141	-0-	334	3			Y	-0-					23
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					23
04	330 #	209	-0-	-121	-0-	209	3			Y	-0-					23

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

11	DLQ G-10	170	-0-	170	311	170	3			Y	-0-					42
12	DLQ G-10	169	-0-	169	480	169	3			Y	-0-					42
01	DLQ G-10	125	-0-	125	605	124	3	1	9	Y	1					43
02	869 R	264	-0-	-605	-0-	262	3	2	9	Y	2					45
03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2					47
04	180 #	118	-0-	-62	-0-	117	3	1	9	Y	1					48

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

11	DLQ G-10	107	-0-	107	250	107	3			Y	-0-					89
12	DLQ G-10	171	-0-	171	421	171	3			Y	-0-					89
01	DLQ G-10	182	-0-	182	603	181	3	1	9	Y	1					90
02	763 R	160	-0-	-603	-0-	159	3	1	9	Y	1					91
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	Y	1					92
04	180 #	122	-0-	-58	-0-	121	3	1	9	Y	1					93

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

11	DLQ G-10	167	-0-	167	523	167	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10	260	-0-	260	783	260	3			Y	-0-					26
01	DLQ G-10	124	-0-	124	907	123	3	1	9	Y	1					27
02	1189 R	282	-0-	-907	-0-	281	3	1	9	Y	1					28
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					29
04	240 #	154	-0-	-86	-0-	153	3	1	9	Y	1					30

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

11	480 #	350	-0-	-130	-0-	350	3			N	-0-					140
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					140
01	465 #	330	-0-	-135	-0-	329	3	1	9	N	1					141
02	560 #	375	-0-	-185	-0-	375	3			N	-0-					141
03	589 #	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					141
04	570 #	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					141

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

11	DLQ G-10	202	-0-	202	509	192	3	10	9	Y	9	25	1			12
12	DLQ G-10	409	-0-	409	918	392	3	17	9	Y	15					27
01	DLQ G-10	317	-0-	317	1235	285	3	32	9	Y	29	23	1			33
02	1534 R	299	-0-	-1235	-0-	288	3	11	9	Y	10					43
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	37	3	11	9	Y	10	47	1			6
04	390 #	229	-0-	-161	-0-	218	3	11	9	Y	10					16

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
11	DLQ G-10	151	-0-	151	544	151	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	253	-0-	253	797	253	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10	249	-0-	249	1046	249	3			Y	-0-					4
02	1181 R	135	-0-	-1046	-0-	135	3			Y	-0-					4
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					4
04	240 #	110	-0-	-130	-0-	110	3			Y	-0-					4

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

11	DLQ G-10	246	-0-	246	512	246	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	273	-0-	273	785	273	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	230	-0-	230	1015	230	3			Y	-0-					-0-
02	1319 R	304	-0-	-1015	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*04	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

11	DLQ G-10	251	-0-	251	846	242	3	9	9	Y	8					109
12	DLQ G-10	572	-0-	572	1418	561	3	11	9	Y	10					119
01	DLQ G-10	852	-0-	852	2270	839	3	13	9	Y	12					131
02	2872 R	602	-0-	-2270	-0-	588	3	14	9	Y	13					144
03	418 R	418	-0-	-0-	-0-	409	3	9	9	Y	8					152
04	570 #	270	-0-	-300	-0-	260	3	10	9	Y	9					161

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

11	DLQ G-10	362	-0-	362	603	362	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	557	-0-	557	1160	557	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	539	-0-	539	1699	539	3			Y	-0-					-0-
02	2261 R	562	-0-	-1699	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
03	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	540 #	286	-0-	-254	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

11	DLQ G-10	52	-0-	52	124	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	55	-0-	55	179	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	61	-0-	61	240	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
*02	303 R	63	-0-	-240	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
*03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
*04	60 #	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

11	DLQ G-10	230	-0-	230	470	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	237	-0-	237	707	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	935	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	1132 R	197	-0-	-935	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	182	-0-	-58	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
11	DLQ G-10	282	-0-	282	650	19	1	255	3	Y	7	6	0			1
						8	9									
12	DLQ G-10	347	-0-	347	997	24	1	316	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
01	DLQ G-10	436	-0-	436	1433	29	1	390	3	Y	15	15	0			1
						17	9									
02	1801 R	368	-0-	-1433	-0-	25	1	342	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	14	13	0			1
						15	9									
*04	444 R	444	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	Y	14	14	0			1
						15	9									

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

11	DLQ G-10	409	-0-	409	757	409	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	559	-0-	559	1316	559	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	516	-0-	516	1832	516	3			Y	-0-					-0-
02	2396 R	564	-0-	-1832	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	540 #	352	-0-	-188	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

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

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

11	990 #	757	-0-	-233	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	862	-0-	-161	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*02	700 #	632	-0-	-68	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*03	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*04	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

11	DLQ G-10	154	-0-	154	245	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	158	-0-	158	403	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	567	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
*02	567 R	-0-	-0-	-567	-0-					Y	-0-					-0-
*03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
*04	180 #	160	-0-	-20	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	310 #	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	300 #	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

11	DLQ G-10	1657	-0-	1657	2982	113	1	1499	3	Y	41	41	0			-0-
						45	9									
12	DLQ G-10	1451	-0-	1451	4433	103	1	1307	3	Y	37	26	0			11
						41	9									
01	DLQ G-10	1586	-0-	1586	6019	110	1	1448	3	Y	25	29	0			7
						28	9									
02	5406	1406	-0-	-4000	2019	96	1	1271	3	Y	35	42	0			-0-
						39	9									
03	3416 R	1397	-0-	-2019	-0-	92	1	1270	3	Y	32	32	0			-0-
						35	9									
04	1380 #	1013	-0-	-367	-0-	66	1	943	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

11	DLQ G-10	733	-0-	733	1428	49	1	663	3	Y	19	17	0			3
						21	9									
12	DLQ G-10	780	-0-	780	2208	55	1	700	3	Y	23	22	0			4
						25	9									
01	DLQ G-10	718	-0-	718	2926	47	1	626	3	Y	41	42	0			3
						45	9									
02	3471 R	545	-0-	-2926	-0-	35	1	473	3	Y	34	28	0			9
						37	9									
03	647 R	647	-0-	-0-	-0-	42	1	588	3	Y	15	22	0			2
						17	9									
04	750 #	603	-0-	-147	-0-	37	1	546	3	Y	18	19	0			1
						20	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

11	DLQ G-10	460	-0-	460	936	32	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	325	-0-	325	1261	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	297	-0-	297	1558	22	1	275	3	Y	-0-					-0-
*02	1885 R	327	-0-	-1558	-0-	23	1	304	3	Y	-0-					-0-
*03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	Y	-0-					-0-
*04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	491	-0-	491	1037	34	1	456	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	467	-0-	467	1504	35	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	442	-0-	442	1946	32	1	409	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*02	2350 R	404	-0-	-1946	-0-	28	1	375	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
*04	510 #	356	-0-	-154	-0-	23	1	333	3	Y	-0-	1	0			-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

11	DLQ G-10	541	-0-	541	1124	38	1	502	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	425	-0-	425	1549	32	1	389	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
01	DLQ G-10	356	-0-	356	1905	24	1	302	3	Y	27	27	0			-0-
						30	9									
*02	2254 R	349	-0-	-1905	-0-	21	1	269	3	Y	54	54	0			-0-
						59	9									
*03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*04	450 #	420	-0-	-30	-0-	27	1	392	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

11	DLQ G-10	267	-0-	267	566	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	253	-0-	253	819	29	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	261	-0-	261	1080	30	1	231	3	Y	-0-					-0-
*02	1318 R	238	-0-	-1080	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					-0-
*03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
*04	270 #	251	-0-	-19	-0-	24	1	227	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

11	DLQ G-10	526	-0-	526	1129	28	1	488	3	Y	9	9	0			1
						10	9									
12	DLQ G-10	526	-0-	526	1655	28	1	479	3	Y	17	16	0			2
						19	9									
01	DLQ G-10	495	-0-	495	2150	28	1	460	3	Y	6	8	0			-0-
						7	9									
*02	2665 R	515	-0-	-2150	-0-	30	1	479	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*03	535 R	535	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
*04	570 #	517	-0-	-53	-0-	26	1	481	3	Y	9	9	0			1
						10	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	283	-0-	283	560	24	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	298	-0-	298	858	28	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	206	-0-	206	1064	18	1	171	3	Y	15	2	0			13
						17	9									
*02	1448 R	384	-0-	-1064	-0-	18	1	276	3	Y	82	94	0			1
						90	9									
*03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	59	54	0			6
						65	9									
*04	330 #	300	-0-	-30	-0-	14	1	260	3	Y	24	23	0			7
						26	9									

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

11	DLQ G-10	295	-0-	295	591	25	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	288	-0-	288	879	26	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	1164	27	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	1417 R	253	-0-	-1164	-0-	24	1	229	3	Y	-0-					-0-
*03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-
*04	300 #	259	-0-	-41	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

11	DLQ G-10	253	-0-	253	521	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	247	-0-	247	768	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	245	-0-	245	1013	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
*02	1227 R	214	-0-	-1013	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
*03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
*04	270 #	205	-0-	-65	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

11	DLQ G-10	358	-0-	358	728	40	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	360	-0-	360	1088	42	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	393	-0-	393	1481	44	1	349	3	Y	-0-					-0-
*02	1818 R	337	-0-	-1481	-0-	39	1	296	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
*04	390 #	347	-0-	-43	-0-	33	1	314	3	Y	-0-	1	0			-0-

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

11	DLQ G-10	336	-0-	336	681	18	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	341	-0-	341	1022	18	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	332	-0-	332	1354	18	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	1661 R	307	-0-	-1354	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	330 #	321	-0-	-9	-0-	16	1	305	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	196	-0-	196	342	11	1	179	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					N	-0-					-0-
*02	342 R	-0-	-0-	-342	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

11	DLQ G-10	277	-0-	277	615	277	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	492	-0-	492	1107	492	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	347	-0-	347	1454	347	3			Y	-0-					-0-
02	1704 R	250	-0-	-1454	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	271	-0-	-209	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

11	1590 #	1278	-0-	-312	-0-	1246	3	32	9	N	29					130
12	1643 #	1105	-0-	-538	-0-	1063	3	42	9	N	38					168
01	1147 #	1035	-0-	-112	-0-	1017	3	18	9	N	16	163	1			21
*02	1204 #	753	-0-	-451	-0-	743	3	10	9	N	9					30
*03	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1526	3	13	9	N	12					42
*04	1290 #	1289	-0-	-1	-0-	1279	3	10	9	N	9					51

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

11	DLQ G-10	321	-0-	321	606	321	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	453	-0-	453	1059	453	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	275	-0-	275	1334	275	3			Y	-0-					-0-
02	1694 R	360	-0-	-1334	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	346	-0-	-104	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 #	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	496 #	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	434 #	242	-0-	-192	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	420 #	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

11	DLQ G-10	147	-0-	147	181	140	3	7	9	Y	6					13
12	DLQ G-10	711	-0-	711	892	696	3	15	9	Y	14					27
01	DLQ G-10	284	-0-	284	1176	272	3	12	9	Y	11					38
02	1395 R	219	-0-	-1176	-0-	209	3	10	9	Y	9	40	1			7
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	Y	5					12
04	690 #	171	-0-	-519	-0-	167	3	4	9	Y	4					16

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

11	DLQ G-10	71	-0-	71	260	71	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10	165	-0-	165	425	165	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10	226	-0-	226	651	226	3			Y	-0-					3
02	908 R	257	-0-	-651	-0-	257	3			Y	-0-					3
03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					3
04	180 #	86	-0-	-94	-0-	86	3			Y	-0-					3

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

11	1560 #	1136	-0-	-424	-0-	1112	3	24	9	N	22					115
12	1612 #	1001	-0-	-611	-0-	979	3	22	9	N	20					135
01	1085 #	997	-0-	-88	-0-	957	3	40	9	N	36	136	1			35
*02	1064 #	637	-0-	-427	-0-	627	3	10	9	N	9					44
*03	1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1403	3	47	9	N	43					87
*04	1140 #	996	-0-	-144	-0-	955	3	41	9	N	37					124

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

11	DLQ G-10	954	-0-	954	2064	945	3	9	9	Y	8					142
12	DLQ G-10	1238	-0-	1238	3302	1232	3	6	9	Y	5					147
01	DLQ G-10	793	-0-	793	4095	791	3	2	9	Y	2					149
02	5403 R	1308	-0-	-4095	-0-	1308	3			Y	-0-					149
03	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					149
04	1200 #	606	-0-	-594	-0-	600	3	6	9	Y	5					154

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					21
12	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					21
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					21
*02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					21
*03	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					21
*04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					21

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	391	-0-	-119	-0-	315	3	76	9	N	69					103
12	527	#	353	-0-	-174	-0-	300	3	53	9	N	48					151
01	496	#	329	-0-	-167	-0-	259	3	70	9	N	64	154	1			61
*02	364	#	295	-0-	-69	-0-	231	3	64	9	N	58					119
*03	441	R	441	-0-	-0-	-0-	429	3	12	9	N	11					130
*04	390	#	341	-0-	-49	-0-	254	3	87	9	N	79	155	1			54

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	102	-0-	-168	-0-	102	3			Y	-0-					123
12	310	#	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-					123
01	310	#	89	-0-	-221	-0-	89	3			Y	-0-					123
*02	168	#	108	-0-	-60	-0-	108	3			Y	-0-					123
*03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	105	1			18
*04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	377	3	32	9	Y	29					47

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1065	-0-	1065	2120	84	1	969	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
12	DLQ G-10	1148	-0-	1148	3268	96	1	1052	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1415	-0-	1415	4683	121	1	1277	3	Y	15	10	0			5
						17	9									
*02	5949 R	1266	-0-	-4683	-0-	101	1	1129	3	Y	33	35	0			3
						36	9									
*03	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	117	1	1245	3	Y	37	37	0			3
						41	9									
*04	1230 #	1179	-0-	-51	-0-	97	1	1039	3	Y	39	39	0			3
						43	9									

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

11	DLQ G-10	680	-0-	680	1387	53	1	612	3	Y	14	11	0			4
						15	9									
12	DLQ G-10	684	-0-	684	2071	55	1	610	3	Y	17	18	0			3
						19	9									
01	DLQ G-10	695	-0-	695	2766	59	1	622	3	Y	13	15	0			1
						14	9									
*02	3338 R	572	-0-	-2766	-0-	46	1	515	3	Y	10	10	0			1
						11	9									
*03	652 R	652	-0-	-0-	-0-	54	1	584	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
*04	720 #	500	-0-	-220	-0-	42	1	440	3	Y	16	16	0			1
						18	9									

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

11	DLQ G-10	748	-0-	748	1349	745	3	3	9	Y	3					17
12	DLQ G-10	585	-0-	585	1934	568	3	17	9	Y	15	19	1			13
01	DLQ G-10	626	-0-	626	2560	625	3	1	9	Y	1					14
02	3124 R	564	-0-	-2560	-0-	550	3	14	9	Y	13					27
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	Y	4	23	1			8
04	570 #	372	-0-	-198	-0-	369	3	3	9	Y	3					10

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

11	DLQ G-10	228	-0-	228	545	226	3	2	9	Y	2					10
12	DLQ G-10	574	-0-	574	1119	572	3	2	9	Y	2					12
01	DLQ G-10	630	-0-	630	1749	628	3	2	9	Y	2					14
02	2128 R	379	-0-	-1749	-0-	377	3	2	9	Y	2					16
03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	218	3	8	9	Y	7					23
04	570 #	548	-0-	-22	-0-	539	3	9	9	Y	8					31

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

11	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					50
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					50
01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					50
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					50
03	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					50
04	240 #	108	-0-	-132	-0-	108	3			N	-0-					50

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	754	-0-	754	1405	65	1	689	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	697	-0-	697	2102	66	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	673	-0-	673	2775	64	1	609	3	Y	-0-					-0-
*02	3359 R	584	-0-	-2775	-0-	37	1	547	3	Y	-0-					-0-
*03	649 R	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	3	Y	-0-					-0-
*04	750 #	573	-0-	-177	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

11	DLQ G-10	63	-0-	63	188	63	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	165	-0-	165	353	165	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	486	133	3			Y	-0-					-0-
02	613 R	127	-0-	-486	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	67	-0-	-83	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

11	DLQ G-10	423	-0-	423	879	46	1	377	3	Y	-0-					8
12	DLQ G-10	294	-0-	294	1173	31	1	262	3	Y	1					9
						1	9									
01	DLQ G-10	378	-0-	378	1551	35	1	339	3	Y	4	8	1			5
						4	9									
02	1871 R	320	-0-	-1551	-0-	25	1	292	3	Y	3	5	1			3
						3	9									
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	2					5
						2	9									
*04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	35	1	466	3	Y	4	7	1			2
						4	9									

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

11	330 #	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	341 #	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	330 #	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

11	900 #	755	-0-	-145	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	930 #	575	-0-	-355	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	900 #	582	-0-	-318	-0-	582	3			N	-0-					-0-

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	#	886	-0-	-314	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	1240	#	714	-0-	-526	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	868	#	629	-0-	-239	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*02	840	#	395	-0-	-445	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*03	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*04	900	#	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	503	-0-	-157	-0-	503	3			N	-0-					1
12	620	#	369	-0-	-251	-0-	369	3			N	-0-					1
01	527	#	400	-0-	-127	-0-	400	3			N	-0-	1	1			-0-
*02	476	#	247	-0-	-229	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*03	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*04	510	#	412	-0-	-98	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	#	580	-0-	-530	-0-	578	3	2	9	N	2					10
12	682	#	565	-0-	-117	-0-	563	3	2	9	N	2					12
01	645	R	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	N	3	12	1			3
*02	560	#	346	-0-	-214	-0-	345	3	1	9	N	1					4
*03	889	R	889	-0-	-0-	-0-	885	3	4	9	N	4					8
*04	630	#	383	-0-	-247	-0-	380	3	3	9	N	3					11

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	R	692	-0-	-0-	-0-	673	3	19	9	N	17					120
12	575	R	575	-0-	-0-	-0-	554	3	21	9	N	19					139
01	621	R	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	N	5					144
*02	644	#	455	-0-	-189	-0-	455	3			N	-0-					144
*03	982	R	982	-0-	-0-	-0-	981	3	1	9	N	1					145
*04	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					145

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
11	900	#	637	-0-	-263	-0-	637	3			Y	-0-					1
12	930	#	745	-0-	-185	-0-	745	3			Y	-0-					1
01	744	#	688	-0-	-56	-0-	688	3			Y	-0-					1
02	700	#	683	-0-	-17	-0-	683	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	775	#	745	-0-	-30	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	632	-0-	-88	-0-	632	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	329	-0-	-121	-0-	329	3			Y	-0-					1
12	465	#	385	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					1
01	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					1
02	364	#	352	-0-	-12	-0-	352	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	1068	3	15	9	Y	14					65
12	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1250	3	47	9	Y	43					108
01	1271	#	1213	-0-	-58	-0-	1155	3	58	9	Y	53					161
02	1176	#	1175	-0-	-1	-0-	1145	3	30	9	Y	27	160	1			28
03	1302	#	1270	-0-	-32	-0-	1249	3	21	9	Y	19					47
04	1230	#	1074	-0-	-156	-0-	1060	3	14	9	Y	13					60

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	359	-0-	359	821	351	3	8	9	Y	7					31
12	DLQ G-10	464	-0-	464	1285	438	3	26	9	Y	24	35	1			20
01	DLQ G-10	295	-0-	295	1580	292	3	3	9	Y	3					23
02	1951 R	371	-0-	-1580	-0-	340	3	31	9	Y	28					51
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	252	3	8	9	Y	7	41	1			17
04	450 #	258	-0-	-192	-0-	249	3	9	9	Y	8					26

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	473	-0-	473	1019	473	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	586	-0-	586	1605	584	3	2	9	Y	2	4	1			2
01	DLQ G-10	389	-0-	389	1994	389	3			Y	-0-					2
02	2498 R	504	-0-	-1994	-0-	503	3	1	9	Y	1					3
03	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	570 #	297	-0-	-273	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	258	-0-	258	555	258	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	295	-0-	295	850	295	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	212	-0-	212	1062	212	3			Y	-0-					-0-
02	1328 R	266	-0-	-1062	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	300 #	146	-0-	-154	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	236	-0-	236	570	235	3	1	9	Y	1					13
12	DLQ G-10	286	-0-	286	856	267	3	19	9	Y	17	14	1			16
01	DLQ G-10	224	-0-	224	1080	222	3	2	9	Y	2					18
02	1350 R	270	-0-	-1080	-0-	246	3	24	9	Y	22					40
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	Y	6	35	1			11
04	270 #	114	-0-	-156	-0-	110	3	4	9	Y	4					14

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	120	-0-	120	248	120	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	178	-0-	178	426	178	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	132	-0-	132	558	132	3			Y	-0-					-0-
02	672 R	114	-0-	-558	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	87	-0-	-93	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	187	-0-	187	370	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	187	-0-	187	557	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	202	-0-	202	759	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
*02	933 R	174	-0-	-759	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
*03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
*04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

11	480 #	445	-0-	-35	-0-	38	1	309	3	Y	89	98	1			59
						98	9									
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	48	1	408	3	Y	72	84	1			47
						79	9									
01	434 #	349	-0-	-85	-0-	24	1	236	3	Y	81	84	1			44
						89	9									
02	448 #	342	-0-	-106	-0-	20	1	231	3	Y	83	83	1			44
						91	9									
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	44	1	442	3	Y	89	80	1			53
						98	9									
*04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	39	1	518	3	Y	60	78	1			35
						66	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

11	DLQ G-10	619	-0-	619	1091	67	1	552	3	Y	-0-					6
12	DLQ G-10	573	-0-	573	1664	63	1	510	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	578	-0-	578	2242	55	1	523	3	Y	-0-					6
02	2598 R	356	-0-	-2242	-0-	28	1	328	3	Y	-0-					6
03	603 R	603	-0-	-0-	-0-	55	1	548	3	Y	-0-					6
04	570 #	558	-0-	-12	-0-	39	1	519	3	Y	-0-	6	1			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

11	DLQ G-10	244	-0-	244	507	244	3			Y	-0-	6	1			-0-
12	DLQ G-10	149	-0-	149	656	149	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	260	-0-	260	916	260	3			Y	-0-					-0-
*02	1047 R	131	-0-	-916	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

11	DLQ G-10	203	-0-	203	406	203	3			Y	-0-	4	1			-0-
12	DLQ G-10	257	-0-	257	663	257	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	305	-0-	305	968	305	3			Y	-0-					-0-
*02	1095 R	127	-0-	-968	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
*04	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

11	DLQ G-10	558	-0-	558	1051	558	3			Y	-0-	5	1			-0-
12	DLQ G-10	473	-0-	473	1524	473	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	390	-0-	390	1914	390	3			Y	-0-					-0-
*02	2224 R	310	-0-	-1914	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*03	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
*04	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
02	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	120	1	1408	3	Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*02	196	#	68	-0-	-128	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*03	217	#	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*04	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

11	210	#	86	-0-	-124	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	434	#	166	-0-	-268	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	434	#	159	-0-	-275	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*04	150	#	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

11	DLQ G-10		94	-0-	94	194	92	3	2	9	Y	2					76
12	DLQ G-10		188	-0-	188	382	186	3	2	9	Y	2					78
01	DLQ G-10		174	-0-	174	556	98	3	76	9	Y	69					147
02	714	R	158	-0-	-556	-0-	157	3	1	9	Y	1					148
03	181	R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2					150
04	180	#	76	-0-	-104	-0-	74	3	2	9	Y	2					152

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

11	DLQ G-10		327	-0-	327	802	325	3	2	9	Y	2					84
12	DLQ G-10		694	-0-	694	1496	691	3	3	9	Y	3					87
01	DLQ G-10		492	-0-	492	1988	408	3	84	9	Y	76					163
02	2402	R	414	-0-	-1988	-0-	412	3	2	9	Y	2					165
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1					166
04	660	#	314	-0-	-346	-0-	312	3	2	9	Y	2					168

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

11	330	#	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					132
12	504	R	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	N	3					135
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	N	3					138
02	364	#	269	-0-	-95	-0-	267	3	2	9	N	2					140
03	496	#	476	-0-	-20	-0-	475	3	1	9	N	1					141
04	480	#	319	-0-	-161	-0-	318	3	1	9	N	1					142

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

11	DLQ G-10		132	-0-	132	282	132	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		176	-0-	176	458	176	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		164	-0-	164	622	164	3			Y	-0-					-0-
02	824	R	202	-0-	-622	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	135	-0-	135	399	132	3	3	9	Y	3					33
12	DLQ G-10	245	-0-	245	644	244	3	1	9	Y	1					34
01	DLQ G-10	224	-0-	224	868	223	3	1	9	Y	1					35
02	1233 R	365	-0-	-868	-0-	364	3	1	9	Y	1					36
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1					37
04	240 #	113	-0-	-127	-0-	113	3			Y	-0-					37

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

11	DLQ G-10	44	-0-	44	167	43	3	1	9	Y	1					15
12	DLQ G-10	206	-0-	206	373	205	3	1	9	Y	1					16
01	DLQ G-10	178	-0-	178	551	177	3	1	9	Y	1					17
02	764 R	213	-0-	-551	-0-	213	3			Y	-0-					17
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					17
04	210 #	72	-0-	-138	-0-	71	3	1	9	Y	1					18

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

11	DLQ G-10	143	-0-	143	358	139	3	4	9	Y	4					46
12	DLQ G-10	153	-0-	153	511	152	3	1	9	Y	1					47
01	DLQ G-10	222	-0-	222	733	220	3	2	9	Y	2					49
02	1016 R	283	-0-	-733	-0-	282	3	1	9	Y	1					50
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					51
*04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	Y	1					52

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

11	DLQ G-10	114	-0-	114	223	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	120	-0-	120	343	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	144	-0-	144	487	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
*02	611 R	124	-0-	-487	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
*03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
*04	150 #	85	-0-	-65	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

11	DLQ G-10	403	-0-	403	610	15	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	346	-0-	346	956	13	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	318	-0-	318	1274	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
*02	1492 R	218	-0-	-1274	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					-0-
*03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
*04	390 #	182	-0-	-208	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

11	377 R	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4					70
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	426	3	17	9	Y	15					85
01	434 #	420	-0-	-14	-0-	408	3	12	9	Y	11	81	1			15
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	371	3	9	9	Y	8					23
03	434 #	414	-0-	-20	-0-	404	3	10	9	Y	9					32
*04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	292	3	8	9	Y	7					39

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					58
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	51	1			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

11	DLQ G-10	670	-0-	670	1166	24	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	903	-0-	903	2069	35	1	867	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	DLQ G-10	938	-0-	938	3007	38	1	899	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*02	3783 R	776	-0-	-3007	-0-	28	1	748	3	Y	-0-					-0-
*03	845 R	845	-0-	-0-	-0-	31	1	808	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*04	990 #	663	-0-	-327	-0-	23	1	634	3	Y	5	4	0			1
						6	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

11	390 #	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403 #	238	-0-	-165	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	390 #	206	-0-	-184	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

11	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	184	-0-	184	339	184	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	195	-0-	195	534	195	3			Y	-0-					-0-
02	740 R	206	-0-	-534	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	102	-0-	-78	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

11	90 #	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
*02	84 #	65	-0-	-19	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
*03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
*04	90 #	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

11	292 R	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	Y	2					33
12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	331	3	8	9	Y	7					40
01	325 R	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6	38	1			8
02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	Y	4					12
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4					16
*04	230 R	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3					19

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 #	261	-0-	-9	-0-	19 1	242 3	N	-0-			-0-
12	279 #	223	-0-	-56	-0-	16 1	207 3	N	-0-			-0-
01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	19 1	235 3	N	-0-			-0-
*02	252 #	221	-0-	-31	-0-	16 1	205 3	N	-0-			-0-
*03	279 #	266	-0-	-13	-0-	19 1	247 3	N	-0-			-0-
*04	270 #	266	-0-	-4	-0-	19 1	247 3	N	-0-			-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

11	514 R	514	-0-	-0-	-0-	464 3	50 9	N	45	171 1		23
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	360 3	8 9	N	7			30
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	364 3	10 9	N	9			39
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	151 3	7 9	N	6			45
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	139 3	7 9	N	6			51
*04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	161 3	4 9	N	4			55

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

11	240 #	223	-0-	-17	-0-	25 1	198 3	N	-0-			-0-
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	26 1	199 3	N	-0-			-0-
01	248 #	210	-0-	-38	-0-	24 1	186 3	N	-0-			-0-
*02	224 #	184	-0-	-40	-0-	21 1	163 3	N	-0-			-0-
*03	248 #	226	-0-	-22	-0-	25 1	201 3	N	-0-			-0-
*04	240 #	196	-0-	-44	-0-	19 1	177 3	N	-0-			-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

11	360 #	102	-0-	-258	-0-	102 3		N	-0-			-0-
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
01	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
*02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
*03	403 #	177	-0-	-226	-0-	177 3		N	-0-			-0-
*04	390 #	180	-0-	-210	-0-	180 3		N	-0-			-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	399 3	2 9	N	2			35
12	372 #	301	-0-	-71	-0-	301 3		N	-0-			35
01	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			35
02	336 #	301	-0-	-35	-0-	301 3		N	-0-			35
03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			35
*04	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			35

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	35 1 7 9	274 3	N	6	10 0		-0-
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-	33 1 1 9	247 3	N	1	1 0		-0-
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	32 1 7 9	247 3	N	6	5 0		1
*02	211 R	211	-0-	-0-	-0-	24 1 1 9	186 3	N	1	2 0		-0-
*03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	178 3	N	3	3 0		-0-
*04	180 #	146	-0-	-34	-0-	14 1 1 9	131 3	N	1	1 0		-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	R	630	-0-	-0-	-0-	69	1	543	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
12	632	R	632	-0-	-0-	-0-	61	1	464	3	N	97					97
							107	9									
01	528	R	528	-0-	-0-	-0-	59	1	456	3	N	12	108	0			1
							13	9									
*02	481	R	481	-0-	-0-	-0-	55	1	415	3	N	10	11	0			-0-
							11	9									
*03	527	#	510	-0-	-17	-0-	56	1	445	3	N	8	7	0			1
							9	9									
*04	510	#	443	-0-	-67	-0-	43	1	399	3	N	1	2	0			-0-
							1	9									

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

11	172	R	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	N	-0-					-0-
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
*02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	-0-					-0-
*03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
*04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

11	240	#	196	-0-	-44	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
12	248	#	197	-0-	-51	-0-	23	1	174	3	N	-0-					-0-
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	22	1	168	3	N	-0-					-0-
*02	196	#	157	-0-	-39	-0-	18	1	139	3	N	-0-					-0-
*03	217	#	195	-0-	-22	-0-	22	1	173	3	N	-0-					-0-
*04	210	#	204	-0-	-6	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

11	390	#	358	-0-	-32	-0-	40	1	318	3	N	-0-					-0-
12	403	#	360	-0-	-43	-0-	42	1	318	3	N	-0-					-0-
01	370	R	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	3	N	-0-					-0-
*02	364	#	327	-0-	-37	-0-	38	1	289	3	N	-0-					-0-
*03	403	#	351	-0-	-52	-0-	39	1	312	3	N	-0-					-0-
*04	390	#	337	-0-	-53	-0-	32	1	305	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	N	-0-					-0-
12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	N	-0-					-0-
01	333	R	333	-0-	-0-	-0-	38	1	295	3	N	-0-					-0-
*02	336	#	298	-0-	-38	-0-	35	1	263	3	N	-0-					-0-
*03	372	#	331	-0-	-41	-0-	37	1	294	3	N	-0-					-0-
*04	360	#	316	-0-	-44	-0-	30	1	286	3	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	93	#	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*02	56	#	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
*04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	186 #	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
01	186 #	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
*02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	82	-0-	82	82	8	1	74	3	N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	158	-0-	158	240	11	1	147	3	N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

11	120 #	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124 #	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
*02	112 #	92	-0-	-20	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
*03	124 #	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
*04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

11	360 #	302	-0-	-58	-0-	34	1	268	3	N	-0-					-0-
12	341 #	283	-0-	-58	-0-	33	1	250	3	N	-0-					-0-
01	403 #	292	-0-	-111	-0-	33	1	259	3	N	-0-					-0-
*02	308 #	266	-0-	-42	-0-	31	1	235	3	N	-0-					-0-
*03	341 #	273	-0-	-68	-0-	31	1	242	3	N	-0-					-0-
*04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

11	150 #	133	-0-	-17	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	3	N	-0-					-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-					-0-
*02	140 #	111	-0-	-29	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-
*03	155 #	120	-0-	-35	-0-	14	1	106	3	N	-0-					-0-
*04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
12	217 #	198	-0-	-19	-0-	23	1	175	3	N	-0-					-0-
01	217 #	210	-0-	-7	-0-	24	1	186	3	N	-0-					-0-
*02	196 #	180	-0-	-16	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
*03	217 #	201	-0-	-16	-0-	23	1	178	3	N	-0-					-0-
*04	210 #	181	-0-	-29	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	N	-0-					-0-
12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	3	N	-0-					-0-
01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	N	-0-					-0-
*02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
*03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	3	N	-0-					-0-
*04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	17	1	136	3	N	-0-					-0-
12	186 #	148	-0-	-38	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	N	-0-					-0-
*02	140 #	137	-0-	-3	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
*03	155 #	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
*04	150 #	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

11	210 #	177	-0-	-33	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	22	1	165	3	N	-0-					-0-
01	186 #	178	-0-	-8	-0-	20	1	158	3	N	-0-					-0-
*02	196 #	166	-0-	-30	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-
*03	217 #	186	-0-	-31	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-
*04	210 #	140	-0-	-70	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

11	300 #	271	-0-	-29	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-
12	310 #	264	-0-	-46	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
01	310 #	250	-0-	-60	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
*02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	N	-0-					-0-
*03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
*04	270 #	190	-0-	-80	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

11	270 #	245	-0-	-25	-0-	28	1	217	3	N	-0-					-0-
12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	N	-0-					-0-
01	308 R	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	N	-0-					-0-
*02	275 R	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	-0-					-0-
*03	310 #	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	3	N	-0-					-0-
*04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

11	360 #	302	-0-	-58	-0-	301	3	1	9	N	1					17
12	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					17
01	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					17
02	280 #	236	-0-	-44	-0-	236	3			N	-0-					17
03	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					17
*04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					17

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	99	-0-	99	99	6	1	93	3	N	-0-					-0-
03	DELQ PR	111	-0-	111	210	7	1	104	3	N	-0-					-0-
04	0	100	-0-	100	310	5	1	88	3	N	6	5	0			1
						7	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

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

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	290	-0-	290	290	20	1	261	3	N	8	8	0			-0-
						9	9									
03	DELQ PR	542	-0-	542	832	28	1	389	3	N	114	86	0			28
						125	9									
04	0	355	-0-	355	1187	22	1	326	3	N	6	34	0			-0-
						7	9									

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

11	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					87
12	707 R	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	N	6					93
01	679 R	679	-0-	-0-	-0-	669	3	10	9	N	9					102
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1	9	N	1					103
03	540 R	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	N	5					108
*04	490 R	490	-0-	-0-	-0-	473	3	17	9	N	15					123

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					93
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					93
01	811 R	811	-0-	-0-	-0-	789	3	22	9	N	20					113
02	824 R	824	-0-	-0-	-0-	807	3	17	9	N	15					128
03	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1029	3	19	9	N	17					145
*04	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					145

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	N	5					76
12	408 R	408	-0-	-0-	-0-	376	3	32	9	N	29					105
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	363	3	17	9	N	15					120
02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	390	3	3	9	N	3					123
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	448	3	10	9	N	9					132
*04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	412	3	11	9	N	10					142

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

11	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					62
12	1054 #	307	-0-	-747	-0-	307	3			Y	-0-					62
01	1054 #	561	-0-	-493	-0-	561	3			Y	-0-					62
02	952 #	60	-0-	-892	-0-	60	3			Y	-0-					62
03	1054 #	681	-0-	-373	-0-	681	3			Y	-0-					62
04	540 #	316	-0-	-224	-0-	316	3			Y	-0-					62

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					53
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					53
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					53
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					52
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					52
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					52
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					114
12	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					114
01	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					114
02	1505 R	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					114
03	1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					114
*04	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1291	3	10	9	N	9					123

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

11	300 #	279	-0-	-21	-0-	276	3	3	9	Y	3					104
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					104
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	381	3	22	9	Y	20					124
02	280 #	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					124
03	423 R	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13					137
04	360 #	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-	80	1			57

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

11	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

11	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-	162	1			71
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					71
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					71
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					71
03	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					71
*04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					71

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

11	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					24
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					24
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					24
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					24
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					24
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					25
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					25
01	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					25
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					25
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					25
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 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
11	360 #	285	-0-	-75	-0-	285	3			Y	-0-					44
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					44
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					44
03	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					44
*04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

11	360 #	285	-0-	-75	-0-	285	3			Y	-0-					44
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					44
01	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					44
02	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					44
03	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					44
*04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					44
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					44
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					44
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.	-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

11	360 #	284	-0-	-76	-0-	284	3			Y	-0-					44
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					44
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					44
03	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					44
*04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

11	300 #	279	-0-	-21	-0-	276	3	3	9	Y	3					104
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					104
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	381	3	23	9	Y	21					125
02	280 #	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					125
03	423 R	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13					138
04	360 #	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-	80	1			58

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

11	330 #	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-					44
12	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					44
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					44
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					44
*04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					32
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					32
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					32
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	396	3	92	9	Y	84	140	1			62
12	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					62
01	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					62
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					62
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	276	3	6	9	Y	5					67
04	270 #	257	-0-	-13	-0-	235	3	22	9	Y	20					87

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

11	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-	35	1			83
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					83
01	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					83
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					83
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4					87
04	300 #	255	-0-	-45	-0-	234	3	21	9	Y	19					106

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

11	270 #	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					85
12	310 #	129	-0-	-181	-0-	129	3			N	-0-					85
01	310 #	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					85
02	280 #	176	-0-	-104	-0-	176	3			N	-0-					85
03	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					85
04	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					85

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

11	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	501	3	9	9	Y	8					41
12	567 R	567	-0-	-0-	-0-	559	3	8	9	Y	7					48
01	489 R	489	-0-	-0-	-0-	483	3	6	9	Y	5					53
02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					58
03	562 R	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	Y	6					64
*04	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-	57	1			7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	501	3	9	9	Y	8					41
12	568 R	568	-0-	-0-	-0-	559	3	9	9	Y	8					49
01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4					53
02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					58
03	563 R	563	-0-	-0-	-0-	555	3	8	9	Y	7					65
04	540 #	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-	57	1			8

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

11	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					25
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					25
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					25
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					25
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					25
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					25
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					25
01	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					25
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					25
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					25
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					24
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					24
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					24
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					24
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					24
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

11	509 R	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8	9	Y	7					41
12	568 R	568	-0-	-0-	-0-	559	3	9	9	Y	8					49
01	489 R	489	-0-	-0-	-0-	483	3	6	9	Y	5					54
02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					59
03	562 R	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	Y	6					65
*04	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-	57	1			8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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

7S OIL & GAS, LLC 954992
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

CONGER, SW (PENN) 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

*11	480 N	455	-0-	-25	-0-	45	1	399	3	Y	5	5	0		-0-
						5	4	6	9						
12	527 N	126	-0-	-401	-0-	11	1	113	3	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
*01	496 N	465	-0-	-31	-0-	38	1	427	3	Y	-0-				-0-
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	30	1	348	3	Y	2	2	0		-0-
						4	4	2	9						
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	451	3	Y	6	5	0		1
						2	4	7	9						
04	450 N	296	-0-	-154	-0-	29	1	253	3	Y	2	3	0		-0-
						12	4	2	9						

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 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
*11	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	124	N	66	-0-	-58	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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
*11	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	639	3	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	842	3	Y	16	15	0			2
							9	4	18	9							
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	843	3	Y	17	17	0			2
							3	4	19	9							
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	579	3	Y	8	9	0			1
							26	4	9	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210	N	152	-0-	-58	-0-	10	1	137	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	3	2	0			1
							2	4	3	9							
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	12	1	185	3	Y	1	2	0			-0-
							9	4	1	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*11	570	N	436	-0-	-134	-0-	43	1	380	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	527	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	527	N	509	-0-	-18	-0-	41	1	462	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	32	1	360	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
*03	589	N	437	-0-	-152	-0-	34	1	393	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	41	1	359	3	Y	7	7	0			1
							16	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-				-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-				-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-				-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-				-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

*11	660	N	444	-0-	-216	-0-	45	1	393	3	Y	2	2	0		-0-
							4	4	2	9						
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	651	3	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	523	3	Y	3	3	0		-0-
							1	4	3	9						
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	29	1	324	3	Y	2	2	0		-0-
							3	4	2	9						
*03	713	N	458	-0-	-255	-0-	35	1	415	3	Y	5	4	0		1
							2	4	6	9						
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	25	1	216	3	Y	1	2	0		-0-
							10	4	1	9						

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

*11	300	N	236	-0-	-64	-0-	24	1	210	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
12	341	N	179	-0-	-162	-0-	16	1	163	3	Y	-0-				-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	Y	-0-				-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	478	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
04	330	N	45	-0-	-285	-0-	5	1	38	3	Y	-0-				-0-
							2	4								

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

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
*11	690	N	557	-0-	-133	-0-	55	1	494	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
12	713	N	227	-0-	-486	-0-	20	1	206	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	713	N	539	-0-	-174	-0-	44	1	494	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	532	N	415	-0-	-117	-0-	34	1	375	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	457	3	Y	5	4	0			1
							2	4	6	9							
04	510	N	252	-0-	-258	-0-	25	1	216	3	Y	1	2	0			-0-
							10	4	1	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

*11	300	N	231	-0-	-69	-0-	23	1	206	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
*01	341	N	256	-0-	-85	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	N	32	-0-	-208	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

*11	210	N	158	-0-	-52	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	247	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-					-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	19	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 #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

*11	330	N	295	-0-	-35	-0-	29	1	264	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	341	N	234	-0-	-107	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	N	125	-0-	-205	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

*11	480	N	351	-0-	-129	-0-	34	1	302	3	N	11	10	0			1
							3	4	12	9							
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	30	1	316	3	N	2	3	0			-0-
							2	9									
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	480	N	146	-0-	-334	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

*11	420	N	337	-0-	-83	-0-	34	1	297	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	37	1	392	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	423	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	420	N	212	-0-	-208	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

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
*11	450	N	373	-0-	-77	-0-	36	1	322	3	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	410	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	5	5	0			1
							4	4	6	9							
*03	465	N	450	-0-	-15	-0-	35	1	413	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
04	450	N	179	-0-	-271	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
							7	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
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
*01	403	N	256	-0-	-147	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	620	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	57	1	667	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150	N	64	-0-	-86	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	90	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	155	N	108	-0-	-47	-0-	8	1	98	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

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
*11	390	N	343	-0-	-47	-0-	34	1	306	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	385	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	354	-0-	-18	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	403	N	276	-0-	-127	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	N	106	-0-	-224	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
							4	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
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	32	31	0			2
							35	9									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	6	7	0			1
							1	4	7	9							
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

*11	480	N	365	-0-	-115	-0-	36	1	315	3	Y	9	9	0			1
							4	4	10	9							
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	35	1	354	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*01	527	N	385	-0-	-142	-0-	31	1	348	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	Y	5	4	0			1
							4	4	6	9							
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	7	7	0			1
							17	4	8	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

*11	540	N	312	-0-	-228	-0-	30	1	277	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	398	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	420	N	63	-0-	-357	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
*11	510	N	489	-0-	-21	-0-	49	1	429	3	Y	5	6	0			-0-
							5	4	6	9							
12	527	N	363	-0-	-164	-0-	32	1	325	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	558	N	344	-0-	-214	-0-	28	1	310	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	448	N	257	-0-	-191	-0-	21	1	232	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*03	372	N	275	-0-	-97	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	N	40	-0-	-290	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	45	1	462	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	393	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	392 N	232	-0-	-160	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	496 N	199	-0-	-297	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	420 N	80	-0-	-340	-0-	8	1	69	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
*11	750 N	668	-0-	-82	-0-	45	1	607	3	Y	8	8	0			1
						7	4	9	9							
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	50	1	788	3	Y	8	8	0			1
						1	4	9	9							
*01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	793	3	Y	8	8	0			1
						1	4	9	9							
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	898	3	Y	9	9	0			1
						10	4	10	9							
*03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	3	Y	10	9	0			2
						4	4	11	9							
*04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	68	1	1095	3	Y	11	11	0			2
						50	4	12	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "T" FEE WELL #: 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

*11	300 N	212	-0-	-88	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
*01	279 N	124	-0-	-155	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	9	8	0			1
						1	4	10	9							
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	15	1	179	3	Y	14	13	0			2
						2	4	15	9							
*03	310 N	175	-0-	-135	-0-	12	1	155	3	Y	6	7	0			1
						1	4	7	9							
04	300 N	67	-0-	-233	-0-	7	1	55	3	Y	2	3	0			-0-
						3	4	2	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

*11	780 N	529	-0-	-251	-0-	51	1	461	3	Y	11	11	0			1
						5	4	12	9							
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	681	3	Y	14	14	0			1
						1	4	15	9							
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	624	3	Y	11	11	0			1
						1	4	12	9							
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	528	3	Y	7	7	0			1
						6	4	8	9							
*03	744 N	654	-0-	-90	-0-	51	1	592	3	Y	8	8	0			1
						2	4	9	9							
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	88	1	766	3	Y	9	9	0			1
						35	4	10	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
*11	600	N	465	-0-	-135	-0-	31	1	429	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	620	N	495	-0-	-125	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	537	-0-	-52	-0-	32	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	510	N	108	-0-	-402	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
							4	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
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	529	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	Y	5	5	0			1
							6	4	6	9							
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	601	3	Y	14	14	0			1
							28	4	15	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	720	N	493	-0-	-227	-0-	49	1	433	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	50	1	521	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	651	N	620	-0-	-31	-0-	51	1	564	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	471	3	Y	12	10	0			2
							5	4	13	9							
*03	558	N	453	-0-	-105	-0-	34	1	404	3	Y	13	13	0			2
							1	4	14	9							
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	55	1	482	3	Y	3	5	0			-0-
							22	4	3	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	750	N	520	-0-	-230	-0-	51	1	454	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
12	713	N	574	-0-	-139	-0-	50	1	520	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*01	682	N	594	-0-	-88	-0-	48	1	540	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
*03	558	N	488	-0-	-70	-0-	38	1	440	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	108	1	933	3	Y	10	10	0			1
							43	4	11	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
*11	990	N	700	-0-	-290	-0-	68	1	608	3	Y	15	15	0			1
							7	4	17	9							
12	961	N	837	-0-	-124	-0-	73	1	749	3	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
*01	930	N	708	-0-	-222	-0-	58	1	639	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	712	3	Y	19	17	0			3
							8	4	21	9							
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	830	3	Y	32	31	0			4
							4	4	35	9							
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	648	3	Y	11	14	0			1
							30	4	12	9							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

*11	630	N	507	-0-	-123	-0-	35	1	467	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
12	682	N	540	-0-	-142	-0-	33	1	506	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*01	651	N	586	-0-	-65	-0-	35	1	550	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	26	1	443	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
*03	527	N	301	-0-	-226	-0-	17	1	283	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
04	570	N	50	-0-	-520	-0-	3	1	45	3	Y	-0-				-0-
							2	4								

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	449	3	Y	2	2	0		-0-
							5	4	2	9						
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	Y	10	9	0		1
							11	9								
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	648	3	Y	9	9	0		1
							7	4	10	9						
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	660	3	Y	10	10	0		1
							3	4	11	9						
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	53	1	848	3	Y	12	12	0		1
							39	4	13	9						

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

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
*11	960	N	658	-0-	-302	-0-	65	1	581	3	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	70	1	732	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*01	837	N	758	-0-	-79	-0-	61	1	690	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	89	1	1013	3	Y	26	22	0			4
							11	4	29	9							
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	97	1	1125	3	Y	38	37	0			5
							4	4	42	9							
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	102	1	880	3	Y	13	17	0			1
							40	4	14	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

*11	480	N	432	-0-	-48	-0-	30	1	396	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	626	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	624	3	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	Y	15	14	0			2
							6	4	17	9							
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	618	3	Y	14	14	0			2
							2	4	15	9							
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	566	3	Y	19	19	0			2
							26	4	21	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-
*01	310 N	307	-0-	-3	-0-	19	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	310 N	258	-0-	-52	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	628	3	Y	35	32	0			3
						29	4	39	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
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	348	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	58	51	0			8
							6	4	64	9							
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	875	3	Y	65	65	0			8
							3	4	72	9							
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	7	14	0			1
							18	4	8	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
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	526	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	590	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	558	N	525	-0-	-33	-0-	31	1	486	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	8	8	0			1
							5	4	9	9							
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	689	3	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	11	11	0			1
							30	4	12	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	990	N	706	-0-	-284	-0-	70	1	626	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	79	1	819	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*01	899	N	853	-0-	-46	-0-	71	1	777	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	74	1	833	3	Y	13	11	0			2
							9	4	14	9							
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	73	1	862	3	Y	19	19	0			2
							3	4	21	9							
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	75	1	646	3	Y	7	8	0			1
							30	4	8	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
*11	750	N	520	-0-	-230	-0-	51	1	458	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	56	1	579	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	682	N	589	-0-	-93	-0-	48	1	535	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	73	1	855	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	570	N	117	-0-	-453	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

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

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

*11	750	N	521	-0-	-229	-0-	51	1	453	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	64	1	661	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
*01	713	N	707	-0-	-6	-0-	57	1	643	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	498	3	Y	20	17	0			3
							5	4	22	9							
*03	713	N	620	-0-	-93	-0-	47	1	547	3	Y	22	22	0			3
							2	4	24	9							
04	690	N	517	-0-	-173	-0-	50	1	438	3	Y	8	10	0			1
							20	4	9	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	N	259	-0-	-41	-0-	17	1	233	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	9	1	144	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	310	N	24	-0-	-286	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

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

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

*11	1230	N	876	-0-	-354	-0-	59	1	803	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
12	1209	N	928	-0-	-281	-0-	54	1	867	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	62	1	938	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	55	1	952	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	9							
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	54	1	920	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
04	960	N	161	-0-	-799	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	390	N	217	-0-	-173	-0-	22	1	193	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	20	1	212	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							
*03	248	N	183	-0-	-65	-0-	14	1	159	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	6	1	56	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

*11	300	N	195	-0-	-105	-0-	20	1	173	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	270	N	88	-0-	-182	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

*11	480	N	366	-0-	-114	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	496	N	389	-0-	-107	-0-	23	1	366	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	422	-0-	-43	-0-	25	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	409	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	420	N	72	-0-	-348	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	840	N	758	-0-	-82	-0-	52	1	696	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	49	1	763	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	751	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
02	700	N	578	-0-	-122	-0-	31	1	539	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*03	806	N	411	-0-	-395	-0-	22	1	387	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	780	N	595	-0-	-185	-0-	34	1	535	3	Y	2	2	0			-0-
							24	4	2	9							

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

*11	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	71	1	946	3	Y	10	10	0			2
							10	4	11	9							
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	77	1	1210	3	Y	9	10	0			1
							1	4	10	9							
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	77	1	1203	3	Y	11	11	0			1
							2	4	12	9							
02	980	N	938	-0-	-42	-0-	50	1	862	3	Y	15	15	0			1
							9	4	17	9							
*03	1271	N	987	-0-	-284	-0-	53	1	909	3	Y	19	16	0			4
							4	4	21	9							
04	1260	N	918	-0-	-342	-0-	50	1	816	3	Y	14	15	0			3
							37	4	15	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

*11	150 N	138	-0-	-12	-0-	8	1	110	3	Y	17	17	0	3
						1	4	19	9					
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	16	17	0	2
						18	9							
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	12	13	0	1
						13	9							
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	9	9	0	1
						2	4	10	9					
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	7	7	0	1
						1	4	8	9					
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	10	9	0	2
						7	4	11	9					

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*11	540 N	484	-0-	-56	-0-	32 1 437 3 5 4 10 9	N	9	9 0	1
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35 1 558 3 6 9	N	5	6 0	-0-
*01	620 N	431	-0-	-189	-0-	25 1 404 3 2 9	N	2	2 0	-0-
02	448 N	230	-0-	-218	-0-	13 1 215 3 2 4	N	-0-		-0-
*03	589 N	185	-0-	-404	-0-	10 1 174 3 1 4	N	-0-		-0-
04	420 N	308	-0-	-112	-0-	17 1 274 3 13 4 4 9	N	4	4 0	-0-

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

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

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

11	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	616 N	487	-0-	-129	-0-	44	1	443	3	Y	-0-	20	0			9
						29	8									
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 N	50	-0-	-118	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

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

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

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

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

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

11	660 N	595	-0-	-65	-0-	595	3		Y	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2		N	-0-			-0-
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
03	279 N	59	-0-	-220	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2		N	-0-			-0-
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	279 N	59	-0-	-220	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	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
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					101
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					101
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					101
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					101
*03	279	N	197	-0-	-82	-0-	191	3	6	9	Y	5					106
04	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					2
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					2
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					2
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					2

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
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	Y	1	16	1			1
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					1
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1					2
*02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			Y	-0-					2
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	293	3	13	9	Y	12					14
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	366	3	13	9	Y	12					26

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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	126	3	30	9	Y	27	97	1			33
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13	9	Y	12					45
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	134	3	24	9	Y	22					67
*02	140	N	114	-0-	-26	-0-	111	3	3	9	Y	3					70
*03	155	N	97	-0-	-58	-0-	94	3	3	9	Y	3					73
*04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			Y	-0-					73

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					82
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					82
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	N	2					84
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	3	9	9	N	8					92
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1013	3	4	9	N	4					96
04	900	N	612	-0-	-288	-0-	603	3	9	9	N	8					104

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
11	6015	X	900	-0-	-5115	-0-	897	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					2
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	3	2	9	Y	2					4
*02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			Y	-0-					4
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					4
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					4

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
11	7344	X	1096	-0-	-6248	-0-	1094	3	2	9	Y	2	3	1			4
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	Y	2					6
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	3	3	9	Y	3					9
*02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	971	3			Y	-0-					9
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	Y	1					10
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					10

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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 2997																
01	3189 X	192	-0-	-2997	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	308 X	159	-0-	-149	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	341 X	118	-0-	-223	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	67	-0-	-263	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 2997																
01	3993 X	996	-0-	-2997	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
02	1456 X	827	-0-	-629	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
03	1612 X	513	-0-	-1099	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	1560 N	166	-0-	-1394	-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

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

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

*11	570 N	542	-0-	-28	-0-	51	1	477	3	Y	8	8	0			1
						5	4	9	9							
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	59	1	649	3	Y	6	7	0			-0-
						1	4	7	9							
*01	744 N	705	-0-	-39	-0-	58	1	639	3	Y	6	6	0			-0-
						1	4	7	9							
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	560	3	Y	12	10	0			2
						6	4	13	9							
*03	713 N	418	-0-	-295	-0-	29	1	379	3	Y	7	8	0			1
						2	4	8	9							
04	690 N	413	-0-	-277	-0-	44	1	349	3	Y	4	5	0			-0-
						16	4	4	9							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

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

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					105
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					105
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					105
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					105
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					105
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					48
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					48
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					48
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					48
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					48
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	2			N	-0-					21
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					21
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					21
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					21
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					21
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	452	-0-	-358	-0-	452	3			N	-0-					153
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					153
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					153
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					153
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					153
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

PDC PERMIAN, INC. 646832
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

11	484 R	97	-0-	-387	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	60	-0-	-24	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

11	9990 X	7536	-0-	-2454	-0-	7536	3		N	-0-			114
12	10323 X	8124	-0-	-2199	-0-	8124	3		N	-0-			114
01	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3		N	-0-			114
02	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3		N	-0-			114
03	10323 X	5408	-0-	-4915	-0-	5408	3		N	-0-			114
04	9990 X	4931	-0-	-5059	-0-	4931	3		N	-0-			114

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

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

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3217	-0-	117	117	3217	3			N	-0-					-0-
01	2357	N	2240	-0-	-117	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	11952	-0-	-1098	-0-	11952	3			N	-0-					-0-
12	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	3			N	-0-					-0-
01	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	23321	3			N	-0-					-0-
02	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	20605	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	11310	-0-	-2175	-0-	11310	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	10856	-0-	-2194	-0-	10856	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5286	-0-	-684	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	5855	-0-	-1213	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	7036	-0-	-125	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6038	-0-	-430	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	4611	-0-	-2550	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	5600	-0-	-1210	-0-	5600	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	4563	-0-	-2307	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	5566	-0-	-1533	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	4720	-0-	-2379	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	4968	-0-	-1902	-0-	4968	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 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
11	2460	X	75	-0-	-2385	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	259	-0-	-2283	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
*04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	4784	-0-	-1666	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5729	-0-	-936	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5794	-0-	-142	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4582	-0-	-1153	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5978	-0-	-502	-0-	5978	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

11	10350 X	4195	-0-	-6155	-0-	4195	3		N	-0-			-0-
12	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	3		N	-0-			-0-
01	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	22432	3		N	-0-			-0-
02	19884 X	19884	-0-	-0-	-0-	19884	3		N	-0-			-0-
03	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	3		N	-0-			-0-
*04	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

11	4500 X	2818	-0-	-1682	-0-	2818	3		N	-0-			45
12	4526 X	3905	-0-	-621	-0-	3905	3		N	-0-			45
01	4588 X	3921	-0-	-667	-0-	3921	3		N	-0-			45
02	4144 X	3324	-0-	-820	-0-	3324	3		N	-0-			45
03	4588 X	2756	-0-	-1832	-0-	2756	3		N	-0-			45
04	3780 X	3577	-0-	-203	-0-	3577	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

11	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	3		N	-0-			-0-
12	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3		N	-0-			-0-
01	11656 X	7416	-0-	-4240	-0-	7416	3		N	-0-			-0-
02	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	3		N	-0-			-0-
03	11656 X	7906	-0-	-3750	-0-	7906	3		N	-0-			-0-
04	9540 X	5292	-0-	-4248	-0-	5292	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6213	-0-	-1797	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	4034	-0-	-4243	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
01	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	3			N	-0-					-0-
02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	4882	-0-	-3860	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	7518	-0-	-1272	-0-	7518	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

11	26460	X	18099	-0-	-8361	-0-	18099	3			N	-0-					-0-
12	27342	X	20906	-0-	-6436	-0-	20906	3			N	-0-					-0-
01	27342	X	26813	-0-	-529	-0-	26813	3			N	-0-					-0-
02	24500	X	23152	-0-	-1348	-0-	23152	3			N	-0-					-0-
03	27125	X	17552	-0-	-9573	-0-	17552	3			N	-0-					-0-
04	25950	X	23748	-0-	-2202	-0-	23748	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

11	24360	X	21879	-0-	-2481	-0-	21879	3			N	-0-					-0-
12	25172	X	21386	-0-	-3786	-0-	21386	3			N	-0-					-0-
01	27541	X	27541	-0-	-0-	-0-	27541	3			N	-0-					-0-
02	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	24973	3			N	-0-					-0-
03	25172	X	19345	-0-	-5827	-0-	19345	3			N	-0-					-0-
*04	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	25541	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

11	8760	X	6247	-0-	-2513	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8230	-0-	-822	-0-	8230	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	7987	-0-	-1065	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	4554	-0-	-3454	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	3682	-0-	-5184	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	4358	-0-	-3592	-0-	4358	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					179
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2179	2	12	9	N	11	11	8			179
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					179
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	1860	X	483	-0-	-1377	-0-	483	2			N	-0-					262
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	4	4	8			262
01	2635	X	2308	-0-	-327	-0-	2308	2			N	-0-					262
02	448	N	173	-0-	-275	-0-	173	2			N	-0-					262
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	690	N	196	-0-	-494	-0-	190	2	6	9	N	5					29
12	1054	N	407	-0-	-647	-0-	405	2	2	9	N	2					31
01	868	N	600	-0-	-268	-0-	567	2	33	9	N	30					61
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					65
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3					68
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					71

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
11	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	3			N	-0-					-0-
12	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	3			N	-0-					-0-
02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
*04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	3222	1	8815	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4297	3	1	9	Y	1	89	1			36
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					36
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10	3562	-0-	3562	3562	3562	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	3450	-0-	3450	7012	3450	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10	3274	-0-	3274	10286	3274	3			Y	-0-					36

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					156
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					156
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					156
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

11	7680 X	4677	-0-	-3003	-0-	4410	3	267	9	N	243	324	1			874
12	59254 X	59254	-0-	-0-	-0-	58946	3	308	9	N	280					1154
01	80550 X	80550	-0-	-0-	-0-	30789	2	49390	3	N	337					1491
						371	9									
02	85176 X	85176	-0-	-0-	-0-	33720	2	50922	3	N	485	759	1			1217
						534	9									
03	101251 X	101251	-0-	-0-	-0-	41997	2	59050	3	N	185	742	1			660
						204	9									
*04	60113 X	60113	-0-	-0-	-0-	31676	2	28171	3	N	242					902
						266	9									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2	38	1			17
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					17
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10	319	-0-	319	319	319	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10	303	-0-	303	622	303	3			Y	-0-					17
04	DLQ G-10	273	-0-	273	895	273	3			Y	-0-					17

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					73
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					73
01	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1845	3			Y	-0-					73
02	DLQ G-10	1660	-0-	1660	1660	1660	3			Y	-0-					59
03	DLQ G-10	1525	-0-	1525	3185	1525	3			Y	-0-					59
04	DLQ G-10	1398	-0-	1398	4583	1398	3			Y	-0-					59

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	120 N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	1	2	1	9	N	1					31
12	1302	N	474	-0-	-828	-0-	473	2	1	9	N	1					32
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	N	1					33
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	N	1					34
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					34
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2	9	N	2					36

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

11	3450	X	1973	-0-	-1477	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3017	-0-	-548	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2845	-0-	-375	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2379	-0-	-938	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2535	-0-	-735	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	Y	1					9
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					9
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					9
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					9
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					9
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			Y	-0-					9

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

11	1290	N	544	-0-	-746	-0-	543	3	1	9	Y	1					8
12	1643	N	1074	-0-	-569	-0-	1071	3	3	9	Y	3					11
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	3	1	9	Y	1					12
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					12
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					12
04	1380	N	678	-0-	-702	-0-	678	3			Y	-0-					12

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	2370	N	1321	-0-	-1049	-0-	1320	3	1	9	Y	1					1
12	2821	N	1393	-0-	-1428	-0-	1392	3	1	9	Y	1					2
01	2015	N	1369	-0-	-646	-0-	1368	3	1	9	Y	1					3
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1184	3			Y	-0-					3
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					3
04	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	1091	3			Y	-0-					3

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			Y	-0-					4
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			Y	-0-					4
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			Y	-0-					4
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			Y	-0-					4
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			Y	-0-					4
*04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					4

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			Y	-0-					21
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			Y	-0-					21
01	2945	X	521	-0-	-2424	-0-	520	3	1	9	Y	1					22
02	2660	X	1085	-0-	-1575	-0-	1085	3			Y	-0-					22
03	2945	X	795	-0-	-2150	-0-	794	3	1	9	Y	1					23
04	2850	X	813	-0-	-2037	-0-	811	3	2	9	Y	2					25

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

11	960	N	793	-0-	-167	-0-	792	3	1	9	Y	1					1
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	Y	2					3
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					3
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					3
03	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	3			Y	-0-					3
04	990	N	782	-0-	-208	-0-	782	3			Y	-0-					3

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

11	2100	N	940	-0-	-1160	-0-	940	3			Y	-0-					4
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	3	1	9	Y	1					5
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	3	1	9	Y	1					6
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					6
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					6
04	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	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

11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1063	-0-	-487	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

11	450	N	86	-0-	-364	-0-	86	3			Y	-0-					75
12	651	N	142	-0-	-509	-0-	141	3	1	9	Y	1					76
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					76
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					76
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					76
04	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	3			Y	-0-					76

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	35	3	67	9	Y	61	47	1			14
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	28	3	18	9	Y	16	28	1			2
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2867	-0-	-343	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			Y	-0-					-0-
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2776	-0-	-464	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	4857	-0-	-1683	-0-	4856	3	1	9	Y	1					69
12	6758	X	4945	-0-	-1813	-0-	4945	3			Y	-0-					69
01	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	4566	3	1	9	Y	1					70
02	4592	X	4092	-0-	-500	-0-	4092	3			Y	-0-					70
03	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	3683	3	3	9	Y	3					73
04	4860	X	2727	-0-	-2133	-0-	2720	3	7	9	Y	6					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
11	2125	X	2096	-0-	-29	-0-	2096	3			Y	-0-					43
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					43
01	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	3049	3			Y	-0-					43
02	2828	X	2770	-0-	-58	-0-	2770	3			Y	-0-					43
03	3131	X	2309	-0-	-822	-0-	2309	3			Y	-0-					43
04	2970	X	1661	-0-	-1309	-0-	1661	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
11	3000	N	1450	-0-	-1550	677	1450	3			Y	-0-					-0-
12	1860	X	943	-0-	-917	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2545	3	10	9	Y	9	7	1			2
02	1680	X	1132	-0-	-548	-0-	1102	3	30	9	Y	27	25	1			4
03	1860	X	998	-0-	-862	-0-	958	3	40	9	Y	36	30	1			10
04	1800	X	991	-0-	-809	-0-	962	3	29	9	Y	26	33	1			3

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	332	-0-	-418	-0-	332	3			N	-0-					31
12	961	N	528	-0-	-433	-0-	528	3			N	-0-					31
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					31
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					31
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					31
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

11	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3865	-0-	-503	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	3188	-0-	-1648	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4021	-0-	-569	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (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

11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	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

11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	1					138
12	620	#	559	-0-	-61	-0-	558	2	1	9	N	1					139
01	620	#	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					139
02	560	#	417	-0-	-143	-0-	416	2	1	9	N	1					140
03	596	R	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1					141
*04	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	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
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
03	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
*04	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

11	420 N	300	-0-	-120	-0-	275	3	25	9	Y	23	24	1			6
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-	6	1			-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	294	3	18	9	Y	16	11	1			5
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	524	3	277	9	Y	252	208	1			49
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	352	3	193	9	Y	175	196	1			28
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	409	3	172	9	Y	156	156	1			28

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					148
12	1116 N	921	-0-	-195	-0-	921	3			N	-0-					148
01	1953 N	818	-0-	-1135	-0-	818	3			N	-0-					148
02	1764 N	351	-0-	-1413	-0-	351	3			N	-0-					148
03	930 N	312	-0-	-618	-0-	312	3			N	-0-					148
04	780 N	177	-0-	-603	-0-	177	3			N	-0-					148

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					202
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					202
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					202
02	616	N	273	-0-	-343	-0-	273	3			N	-0-					202
03	806	N	240	-0-	-566	-0-	240	3			N	-0-					202
04	780	N	176	-0-	-604	-0-	176	3			N	-0-					202

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					36
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					36
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	4	5			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
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					97
12	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	2			N	-0-					97
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					97
02	588	N	328	-0-	-260	-0-	328	2			N	-0-					97
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					97
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					97

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					17
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					17
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	5	1			13
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					14
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	Y	1					15
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					15

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					16
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					16
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					16
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-					16
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					16
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					6
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					7
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2					9
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	201	2	3	9	Y	3	12	1			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					1
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	Y	1					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					19
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	Y	1					20
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1	6	1			15
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					15
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1					16
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	Y	1					17

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					1
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					1
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					1
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					1
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					1
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					1
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1					12
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					13
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					15
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	8	1			9
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					10
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	Y	1					11

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					1
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					1
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					1
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					1
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					1
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					1
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					7
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					8
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2					10
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1					1
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	Y	1					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1					11
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					12
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2					14
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3	12	1			5
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					6
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	176	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					17
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					18
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	5	1			14
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					15
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					15
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					15

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					3
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					4
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					5
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					2
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	178	2	1	9	Y	1					3

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					4
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					4
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					4
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					4
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					5
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					5
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					5
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			Y	-0-					5
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					5
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					12
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					13
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2	12	1			3
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					4
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					5
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					6

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					3
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					3
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					3
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					3
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					10
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1					11
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	Y	1					12
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	233	2	1	9	Y	1	6	1			7
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					8
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	249	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1					8
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2					10
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	Y	3					13
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	106	2	3	9	Y	3	16	1			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					2
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	113	2	2	9	Y	2					4

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					18
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					19
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2	15	1			6
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					7
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1					8
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					11
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					12
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	13	1			1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1					2
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					3
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					4

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					2
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					2
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					2
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-					2
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					2
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					6
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					7
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					9
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	9	1			2
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					3
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					4

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					29
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					31
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	Y	5	31	1			5
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3					8
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	151	2	2	9	Y	2					10
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	146	2	2	9	Y	2					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					19
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					19
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					19
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					19
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					19
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					10
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					10
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					10
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					10
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					10
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

11	480	N	396	-0-	-84	-0-	395	2	1	9	Y	1					16
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					17
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	461	2	3	9	Y	3					20
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	323	2	2	9	Y	2					22
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	413	2	1	9	Y	1					23
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					25

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1					24
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	Y	1					25
01	651	N	548	-0-	-103	-0-	546	2	2	9	Y	2					27
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	Y	2	18	1			11
03	806	N	460	-0-	-346	-0-	459	2	1	9	Y	1					12
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	532	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

11	330	N	225	-0-	-105	-0-	223	2	2	9	Y	2					24
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	319	2	2	9	Y	2	8	1			18
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	317	2	3	9	Y	3					21
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	Y	4	8	1			17
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	Y	2					19
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					20

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

11	420	N	296	-0-	-124	-0-	292	2	4	9	Y	4					34
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	417	2	4	9	Y	4	12	1			26
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	414	2	4	9	Y	4					30
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	Y	7	12	1			25
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	Y	3					28
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2					30

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

11	330	N	220	-0-	-110	-0-	216	2	4	9	Y	4					23
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	309	2	3	9	Y	3	12	1			14
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	306	2	4	9	Y	4					18
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	2	8	9	Y	7	12	1			13
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	2	3	9	Y	3					16
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2					18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	236	2	3	9	Y	3					25
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	338	2	3	9	Y	3	10	1			18
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	335	2	3	9	Y	3					21
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	2	7	9	Y	6	10	1			17
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	Y	3					20
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	Y	2					22

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	355	-0-	-215	-0-	354	2	1	9	Y	1					39
12	558	N	378	-0-	-180	-0-	377	2	1	9	Y	1					40
01	527	N	200	-0-	-327	-0-	199	2	1	9	Y	1					41
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	284	2	1	9	Y	1					42
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	Y	3					45
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					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
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	344	2	1	9	Y	1					36
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1					37
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	273	2	3	9	Y	3					40
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	Y	2	20	1			22
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	229	2	1	9	Y	1					23
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	266	2	1	9	Y	1					24

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	315	-0-	-105	-0-	313	2	2	9	Y	2					32
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					32
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					32
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					32
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					32
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			Y	-0-					32

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	N	1					91
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	67	2	3	9	N	3					94
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	N	4					98
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	36	2	2	9	N	2					100
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3					103
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					108

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					10
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					10
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					10
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					10
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					10
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					4
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					5
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	231	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					2
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	247	2	1	9	Y	1					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	360	2	1	9	Y	1					19
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1					20
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	420	2	2	9	Y	2					22
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	295	2	1	9	Y	1					23
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					24
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	Y	2					26

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

11	210	N	143	-0-	-67	-0-	141	2	2	9	Y	2					19
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	202	2	2	9	Y	2	8	1			13
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	200	2	3	9	Y	3					16
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4	8	1			12
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	Y	2					14
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1					15

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					1
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					1
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					1
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					1
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

11	390	N	284	-0-	-106	-0-	283	2	1	9	Y	1					18
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					18
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					18
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					18
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					18
04	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-					18

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					12
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1					13
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					14
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	87	2	1	9	Y	1					15
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					16
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					17

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-					4
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					4
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	328	2	1	9	Y	1					5
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	231	2	1	9	Y	1					6
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	295	2	1	9	Y	1					7
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					5
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					6
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	73	2	1	9	Y	1	5	1			2
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					3
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					11
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					12
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					13
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	185	2	1	9	Y	1	6	1			8
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1					9
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

11	180	N	140	-0-	-40	-0-	139	2	1	9	Y	1					19
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1					20
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	162	2	2	9	Y	2					22
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	114	2	1	9	Y	1					23
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1					24
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					25

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

11	210	N	140	-0-	-70	-0-	137	2	3	9	Y	3					21
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	196	2	3	9	Y	3	9	1			15
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	195	2	3	9	Y	3					18
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	159	2	6	9	Y	5	9	1			14
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					16
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					17

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					7
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	Y	2					9
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3					12
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	207	2	3	9	Y	3	14	1			1
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2					3
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	221	2	2	9	Y	2					5

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					51
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					51
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					51
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	340	2	1	9	Y	1					52
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					52
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	320	2	2	9	Y	2					54

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

11	210	N	184	-0-	-26	-0-	183	2	1	9	Y	1					19
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					20
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	2	2	9	Y	2					22
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	150	2	1	9	Y	1					23
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					24
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	Y	2					26

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					12
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					13
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					15
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	156	2	2	9	Y	2	12	1			5
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					5
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	166	2	1	9	Y	1					6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					9
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1					10
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1					11
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	252	2	1	9	Y	1	6	1			6
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1					7
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	269	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					34
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					34
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					34
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	2			Y	-0-					34
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					34
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	205	2	1	9	Y	1					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
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					5
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					6
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	2					8
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	189	2	1	9	Y	1	5	1			4
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					5
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	201	2	1	9	Y	1					6

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	379	2	1	9	Y	1					18
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					19
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	300	2	2	9	Y	2					21
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	13	1			9
03	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	2			Y	-0-					9
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	293	2	1	9	Y	1					10

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	471	-0-	-279	-0-	468	2	3	9	Y	3					43
12	744	N	503	-0-	-241	-0-	499	2	4	9	Y	4					47
01	682	N	268	-0-	-414	-0-	264	2	4	9	Y	4					51
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	376	2	2	9	Y	2					53
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	Y	9					62
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	Y	7					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
11	540	N	410	-0-	-130	-0-	408	2	2	9	Y	2					42
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					42
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					42
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					42
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					42
04	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	2			Y	-0-					42

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	179	2	2	9	Y	2					52
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					52
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					52
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					52
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					52
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					52

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810 N	611	-0-	-199	-0-	608	2	3	9	Y	3					55
12	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					55
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					55
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					55
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					55
04	930 N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					55

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

11	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	2			Y	-0-					90
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					90
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	Y	3					93
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					95
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					95
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	513	2	2	9	Y	2					97

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

11	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	2			Y	-0-					45
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					45
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					46
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	1					47
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					47
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	403	2	1	9	Y	1					48

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					10
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					10
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					10
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	465	2			Y	-0-					10
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					10
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2			Y	-0-					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1					10
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1					11
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1					12
02	476 N	437	-0-	-39	-0-	436	2	1	9	Y	1	6	1			7
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1					8
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	465	2	1	9	Y	1					9

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					19
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					19
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					19
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	2			Y	-0-					19
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					19
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					19
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					19
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					19
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	2			Y	-0-					19
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					19
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					139
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					139
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					139
02	392	N	196	-0-	-196	-0-	196	2			N	-0-					139
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					139
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					139

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					119
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					119
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	80	2	3	9	N	3					122
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	40	2	2	9	N	2					124
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	2	3	9	N	3					127
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					127

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	3	10	9	N	9					78
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	262	3	188	9	N	171					249
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					249
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					249
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

11	450	N	324	-0-	-126	-0-	324	3			N	-0-					120
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					120
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					120
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					120
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	376	3	21	9	N	19					139
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	535	3	31	9	N	28					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					35
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					35
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	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

11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					80
12	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					80
01	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	3			N	-0-					80
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					80
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					80
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					80

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					142
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					142
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					142
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					142
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					142
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					1
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					1
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					1
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					236
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					236
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					236
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					236
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					236
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-					120
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			Y	-0-					120
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			Y	-0-					120
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	335	3			Y	-0-					120
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					120
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

11	1590 N	1094	-0-	-496	-0-	62	1	1032	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1173	-0-	-346	-0-	37	1	1136	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1421	-0-	-284	-0-	75	1	1346	2	N	-0-			-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	780	-0-	-398	-0-	40	1	740	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

11	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	1199	1	20006	2	N	103	181	1					17
						113	9											
12	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	822	1	25057	2	N	101							118
						111	9											
01	18600 X	17326	-0-	-1274	-0-	913	1	16322	2	N	83	180	1					21
						91	9											
02	16800 X	8269	-0-	-8531	-0-	965	1	7284	2	N	18							39
						20	9											
03	18600 X	13787	-0-	-4813	-0-	706	1	13014	2	N	61							100
						67	9											
*04	28206 X	28206	-0-	-0-	-0-	28118	2	88	9	N	80	151	1	1	8			28

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51034 12/14/2018

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	777	2	20	9	N	18			18
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	802	2	20	9	N	18			36
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	616	2	33	9	N	30			66
03	806 N	739	-0-	-67	-0-	702	2	37	9	N	34			100
04	780 N	605	-0-	-175	-0-	554	2	51	9	N	46			146

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
12	1271 X	817	-0-	-454	-0-	817	2		N	-0-			-0-
01	1271 X	817	-0-	-454	-0-	817	2		N	-0-			-0-
02	1148 X	702	-0-	-446	-0-	702	2		N	-0-			-0-
03	806 X	204	-0-	-602	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
11	420	N	126	-0-	-294	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	403	N	66	-0-	-337	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	41	3	44	9	Y	40					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					94
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	19					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					118

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
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					9
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					9
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					9
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					9
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	943	3	18	9	Y	16					155
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	970	3	24	9	Y	22	135	1			42
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	978	3	11	9	Y	10					52
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	864	3	19	9	Y	17					69
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	934	3	35	9	Y	32					101
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	716	3	10	9	Y	9					110

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
11	817		-0-	-0-	-817	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68638	X	10393	-0-	-58245	-0-	9050	3	479	4	Y	785	712	1	3	8	137
							864	9									
12	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	14609	3	327	4	Y	1053	1113	1	5	8	72
							1158	9									
01	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	13779	3	804	4	Y	983	804	1	6	8	245
							1081	9									
02	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	13132	3	268	4	Y	927	996	1	6	8	170
							1020	9									
03	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	14487	3	222	4	Y	1022	976	1	4	8	212
							1124	9									
*04	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	13238	3	773	4	Y	840	664	1	9	8	379
							924	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
11	104587	X	18110	-0-	-86477	-0-	16511	3	689	4	Y	827	828	0	2	8	9
							910	9									
12	23562	X	23562	-0-	-0-	-0-	21461	3	962	4	Y	1035	1003	0	6	8	35
							1139	9									
01	27063	X	23906	-0-	-3157	-0-	21608	3	1029	4	Y	1154	1171	0	3	8	15
							1269	9									
02	24444	X	21129	-0-	-3315	-0-	19914	3	250	4	Y	877	861	0	3	8	28
							965	9									
03	23901	X	22243	-0-	-1658	-0-	21036	3	147	4	Y	964	978	0	3	8	11
							1060	9									
04	23130	X	22057	-0-	-1073	-0-	20480	3	583	4	Y	904	898	0	6	8	11
							994	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35022	X	5506	-0-	-29516	-0-	4947	3	559	9	Y	508	478	0	1	8	155
12	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	5730	3	666	9	Y	605	687	0	2	8	71
01	7781	X	4864	-0-	-2917	-0-	4194	3	670	9	Y	609	524	0	2	8	154
02	6972	X	4968	-0-	-2004	-0-	4408	3	560	9	Y	509	572	0	2	8	89
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	6444	3	671	9	Y	610	631	0	2	8	66
*04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6130	3	593	9	Y	539	537	0	3	8	65

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85915	X	14393	-0-	-71522	-0-	219	1	13293	3	Y	801	785	0			39
							881	9									
12	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	314	1	14050	3	Y	929	918	0	1	8	49
							1022	9									
01	18104	X	15545	-0-	-2559	-0-	323	1	14226	3	Y	905	896	0	1	8	57
							996	9									
02	16352	X	15302	-0-	-1050	-0-	275	1	14022	3	Y	914	936	0	1	8	34
							1005	9									
03	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	356	1	16589	3	Y	844	830	0	1	8	47
							928	9									
*04	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	346	1	16988	3	Y	1224	1133	0	2	8	136
							1346	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38043	X	6327	-0-	-31716	-0-	91	1	5557	3	Y	617	602	0	3	8	30
							679	9									
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	131	1	5868	3	Y	713	704	0	1	8	38
							784	9									
01	8277	X	7005	-0-	-1272	-0-	139	1	6104	3	Y	693	687	0	1	8	43
							762	9									
02	7476	X	6572	-0-	-904	-0-	112	1	5688	3	Y	702	718	0	1	8	26
							772	9									
03	7874	X	6738	-0-	-1136	-0-	127	1	5899	3	Y	647	636	0	1	8	36
							712	9									
*04	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	135	1	6605	3	Y	666	626	0	2	8	74
							733	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

11	7440	X	6062	-0-	-1378	-0-	5471	3	591	9	N	537	531	1	1	8	137
12	7471	X	7013	-0-	-458	-0-	6224	3	789	9	N	717	765	0	2	8	87
01	7471	X	6969	-0-	-502	-0-	6167	3	802	9	N	729	663	0	2	8	151
02	6748	X	6616	-0-	-132	-0-	5849	3	767	9	N	697	708	0	3	8	137
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	6689	3	813	9	N	739	800	0	1	8	75
*04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	6348	3	40	4	N	668	628	0	3	8	112
							735	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

11	48015	X	7629	-0-	-40386	-0-	18	1	7192	3	Y	381	303	1			109
							419	9									
12	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	23	1	8503	3	Y	639	710	1	1	8	37
							703	9									
01	10478	X	6987	-0-	-3491	-0-	16	1	6132	3	Y	763	713	1	1	8	86
							839	9									
02	8904	X	8860	-0-	-44	-0-	22	1	8055	3	Y	712	720	1	2	8	76
							783	9									
03	9238	X	4999	-0-	-4239	-0-	11	1	4318	3	Y	606	637	1	1	8	44
							3	4	667	9							
04	8940	X	7836	-0-	-1104	-0-	18	1	6971	3	Y	767	756	1	3	8	52
							3	4	844	9							

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

11	58050	X	9260	-0-	-48790	-0-	8250	3	116	4	Y	813	809	0	3	8	37
							894	9									
12	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	10221	3	2	4	Y	1155	1149	0	7	8	36
							1271	9									
01	12524	X	4770	-0-	-7754	-0-	3605	3	3	4	Y	1056	1064	0	4	8	24
							1162	9									
02	11312	X	5150	-0-	-6162	-0-	4215	3	935	9	Y	850	835	0	2	8	37
03	12524	X	11246	-0-	-1278	-0-	10146	3	60	4	Y	945	937	0	4	8	41
							1040	9									
04	11130	X	11004	-0-	-126	-0-	10170	3	1	4	Y	757	763	0	3	8	32
							833	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

11	74953	X	15515	-0-	-59438	-0-	14915	3	600	9	Y	545	548	0	1	8	43
12	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16133	3	697	9	Y	634	646	0	3	8	28
01	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	16467	3	774	9	Y	704	695	0	2	8	35
02	14560	X	14243	-0-	-317	-0-	13532	3	711	9	Y	646	632	0	3	8	46
03	16430	X	15063	-0-	-1367	-0-	14315	3	748	9	Y	680	711	0	1	8	14
04	15900	X	14613	-0-	-1287	-0-	13895	3	718	9	Y	653	635	0	3	8	29

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80576	X	9061	-0-	-71515	-0-	8577	3	484	9	Y	440	438	0	5	8	34
12	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12017	3	509	9	Y	463	476	0	1	8	20
01	19065	X	18721	-0-	-344	-0-	18101	3	620	9	Y	564	554	0	2	8	28
02	16688	X	15852	-0-	-836	-0-	15284	3	568	9	Y	516	505	0	2	8	37
03	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16352	3	598	9	Y	544	568	0	2	8	11
04	18120	X	16467	-0-	-1653	-0-	15892	3	575	9	Y	523	508	0	3	8	23

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

11	21441	X	5923	-0-	-15518	-0-	5431	3	67	4	Y	386	386	0			10
							425	9									
12	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	1950	3	2	4	Y	152	160	0			2
							167	9									
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4358	3	4	4	Y	398	391	0			9
							438	9									
02	5516	X	4425	-0-	-1091	-0-	3858	3	3	4	Y	513	446	0	68	8	8
							564	9									
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*04	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	34219	3	78	4	Y	5181	4922	0	209	8	50
							5699	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

11	70399	X	19285	-0-	-51114	-0-	17570	3	231	4	Y	1349	1350	1	1	8	11
							1484	9									
12	25325	X	25325	-0-	-0-	-0-	24211	3	94	4	Y	927	919	1	2	8	17
							1020	9									
01	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	20655	3	26	4	Y	1094	1089	1	2	8	20
							1203	9									
02	18004	X	15374	-0-	-2630	-0-	14471	3	32	4	Y	792	798	1	2	8	12
							871	9									
03	25327	X	20029	-0-	-5298	-0-	19256	3	19	4	Y	685	675	1	2	8	20
							754	9									
04	24510	X	19798	-0-	-4712	-0-	18874	3	62	4	Y	784	764	1	3	8	37
							862	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

11	57854	X	10485	-0-	-47369	-0-	24	1	9738	3	Y	657	730	1			80
							723	9									
12	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	32	1	12050	3	Y	981	1014	1	1	8	46
							1079	9									
01	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	35	1	13348	3	Y	1058	970	1			134
							1164	9									
02	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	32	1	11597	3	Y	635	533	1	1	8	235
							699	9									
03	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	34	1	12596	3	Y	560	752	1	2	8	41
							3	4	616	9							
*04	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	31	1	11891	3	Y	532	461	1	2	8	110
							5	4	585	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGREET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41151	X	7061	-0-	-34090	-0-	106	1	6430	3	Y	477	468	0			23
							525	9									
12	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	177	1	7915	3	Y	558	550	0	1	8	30
							614	9									
01	8928	X	7529	-0-	-1399	-0-	154	1	6778	3	Y	543	538	0	1	8	34
							597	9									
02	7924	X	7153	-0-	-771	-0-	126	1	6423	3	Y	549	562	0	1	8	20
							604	9									
03	8711	X	7895	-0-	-816	-0-	154	1	7183	3	Y	507	498	0	1	8	28
							558	9									
04	8430	X	6322	-0-	-2108	-0-	110	1	5407	3	Y	732	677	0	2	8	81
							805	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57267	X	8951	-0-	-48316	-0-	21	1	8594	3	Y	305	335	1	3	8	37
							336	9									
12	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	29	1	11025	3	Y	450	465	1	1	8	21
							495	9									
01	12276	X	12026	-0-	-250	-0-	30	1	11462	3	Y	485	445	1			61
							534	9									
02	10976	X	10448	-0-	-528	-0-	27	1	9793	3	Y	571	420	1	1	8	211
							628	9									
03	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	30	1	11416	3	Y	737	893	1	1	8	54
							4	4	811	9							
*04	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	31	1	11786	3	Y	709	614	1	2	8	147
							6	4	780	9							

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50932	X	10844	-0-	-40088	-0-	10087	3	124	4	Y	575	579	0			15
							633	9									
12	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	14909	3	11	4	Y	416	425	0	1	8	5
							458	9									
01	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	13948	3	12	4	Y	442	436	0	1	8	10
							486	9									
02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	11934	3	8	4	Y	748	743	0	1	8	14
							823	9									
03	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	12356	3	38	4	Y	684	693	0	1	8	4
							752	9									
*04	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11181	3	25	4	Y	487	484	0	2	8	5
							536	9									

REGREET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47566	X	8450	-0-	-39116	-0-	128	1	7768	3	Y	504	494	0			25
							554	9									
12	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	182	1	8153	3	Y	588	581	0	1	8	31
							647	9									
01	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	207	1	9133	3	Y	574	568	0	1	8	36
							631	9									
02	8960	X	8643	-0-	-317	-0-	154	1	7852	3	Y	579	593	0	1	8	21
							637	9									
03	9920	X	9377	-0-	-543	-0-	185	1	8602	3	Y	536	526	0	1	8	30
							590	9									
04	9600	X	8600	-0-	-1000	-0-	155	1	7619	3	Y	751	695	0	2	8	84
							826	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57329	X	13535	-0-	-43794	-0-	12806	3	158	4	Y	519	523	0			13
							571	9									
12	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	15559	3	12	4	Y	360	368	0	1	8	4
							396	9									
01	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	14771	3	12	4	Y	365	359	0	1	8	9
							402	9									
02	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12189	3	8	4	Y	350	352	0	1	8	6
							385	9									
03	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13141	3	41	4	Y	383	386	0	1	8	2
							421	9									
*04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12426	3	28	4	Y	307	304	0	2	8	3
							338	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51098	X	12331	-0-	-38767	-0-	11666	3	144	4	Y	474	483	0			12
							521	9									
12	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14320	3	11	4	Y	276	284	0	1	8	3
							304	9									
01	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	13714	3	11	4	Y	228	225	0	1	8	5
							251	9									
02	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11391	3	8	4	Y	378	375	0	1	8	7
							416	9									
03	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	12148	3	38	4	Y	947	947	0	1	8	6
							1042	9									
*04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	10901	3	25	4	Y	1132	1125	0	2	8	11
							1245	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62325	X	13742	-0-	-48583	-0-	12947	3	170	4	Y	568	579	1	1	8	4
							625	9									
12	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19091	3	74	4	Y	562	554	1	2	8	10
							618	9									
01	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	18860	3	24	4	Y	692	687	1	2	8	13
							761	9									
02	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	16662	3	37	4	Y	706	706	1	2	8	11
							777	9									
03	19778	X	15416	-0-	-4362	-0-	14717	3	14	4	Y	623	614	1	2	8	18
							685	9									
04	19140	X	14708	-0-	-4432	-0-	13918	3	46	4	Y	676	659	1	3	8	32
							744	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60297	X	10473	-0-	-49824	-0-	10060	3	18	4	Y	359	290	0	1	8	117
							395	9									
12	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	11715	3	545	9	Y	495	586	0	1	8	25
01	12524	X	11075	-0-	-1449	-0-	10638	3	437	9	Y	397	372	0	1	8	49
02	11312	X	9388	-0-	-1924	-0-	8915	3	473	9	Y	430	457	0	1	8	21
03	12245	X	8369	-0-	-3876	-0-	7465	3	13	4	Y	810	797	0	1	8	33
							891	9									
04	11850	X	9292	-0-	-2558	-0-	8561	3	12	4	Y	654	608	0	2	8	77
							719	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4987	-0-	-323	-0-	4427	3	21	4	N	490	484	1	3	8	120
							539	9									
12	8246	X	7560	-0-	-686	-0-	6436	3	1124	9	N	1022	1015	0	10	8	117
01	8246	X	7653	-0-	-593	-0-	6652	3	1001	9	N	910	911	0	8	8	108
02	7448	X	6396	-0-	-1052	-0-	5662	3	734	9	N	667	651	0	7	8	117
03	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	6951	3	872	9	N	793	837	0	5	8	68
04	7410	X	3996	-0-	-3414	-0-	3603	3	393	9	N	357	251	0	9	8	165

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

11	9870	X	7047	-0-	-2823	-0-	6308	3	739	9	N	672	682	0	1	8	90
12	9486	X	8365	-0-	-1121	-0-	7384	3	981	9	N	892	907	0	2	8	73
01	9486	X	8441	-0-	-1045	-0-	6539	3	932	4	N	882	852	0	2	8	101
							970	9									
02	8512	X	8134	-0-	-378	-0-	6728	3	423	4	N	894	923	0	2	8	70
							983	9									
03	9145	X	9105	-0-	-40	-0-	7767	3	240	4	N	998	994	0	1	8	73
							1098	9									
04	8160	X	7595	-0-	-565	-0-	5865	3	888	4	N	765	656	0	3	8	179
							842	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

11	48050	X	7759	-0-	-40291	-0-	7239	3	520	9	Y	473	446	0			145
12	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8019	3	619	9	Y	563	641	0	1	8	66
01	10571	X	9644	-0-	-927	-0-	9019	3	625	9	Y	568	489	0	1	8	144
02	9072	X	8324	-0-	-748	-0-	7783	3	541	9	Y	492	549	0	1	8	86
03	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8363	3	627	9	Y	570	592	0	2	8	62
04	9330	X	8848	-0-	-482	-0-	8296	3	552	9	Y	502	501	0	2	8	61

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

11	57959	X	12268	-0-	-45691	-0-	10758	3	133	4	Y	1252	1240	0			32
							1377	9									
12	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14255	3	11	4	Y	328	355	0	1	8	4
							361	9									
01	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14324	3	12	4	Y	326	321	0	1	8	8
							359	9									
02	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12596	3	8	4	Y	357	358	0	1	8	6
							393	9									
03	14012	X	12195	-0-	-1817	-0-	11668	3	36	4	Y	446	449	0			3
							491	9									
04	13560	X	12176	-0-	-1384	-0-	11742	3	27	4	Y	370	368	0	1	8	4
							407	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

11	99268	X	15621	-0-	-83647	-0-	14808	3	24	4	Y	717	573	0	1	8	234
							789	9									
12	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	19821	3	1086	9	Y	987	1171	0	1	8	49
01	21607	X	16986	-0-	-4621	-0-	16111	3	875	9	Y	795	745	0	1	8	98
02	19516	X	18654	-0-	-862	-0-	17883	3	771	9	Y	701	764	0	1	8	34
03	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	23114	3	22	4	Y	1080	1069	0	1	8	44
							1188	9									
*04	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	19502	3	19	4	Y	871	810	0	2	8	103
							958	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38640	X	8741	-0-	-29899	-0-	8246	3	84	4	Y	374	373	0	6	8	17
							411	9									
12	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8028	3	1	4	Y	522	516	0	7	8	16
							574	9									
01	8246	X	6855	-0-	-1391	-0-	6325	3	3	4	Y	479	480	0	4	8	11
							527	9									
02	7756	X	6110	-0-	-1646	-0-	5609	3	501	9	Y	455	442	0	4	8	20
03	8587	X	6288	-0-	-2299	-0-	5678	3	45	4	Y	514	508	0	4	8	22
							565	9									
04	8310	X	5524	-0-	-2786	-0-	5058	3	466	9	Y	424	424	0	4	8	18

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93018	X	14949	-0-	-78069	-0-	35	1	14191	3	Y	657	517	1	1	8	187
							723	9									
12	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	47	1	17830	3	Y	737	880	1	2	8	42
							811	9									
01	20088	X	18716	-0-	-1372	-0-	47	1	17732	3	Y	852	796	1	2	8	96
							937	9									
02	18144	X	14722	-0-	-3422	-0-	38	1	13811	3	Y	794	803	1	3	8	84
							873	9									
03	18693	X	15496	-0-	-3197	-0-	39	1	14645	3	Y	734	764	1	1	8	53
							5	4	807	9							
04	18120	X	16298	-0-	-1822	-0-	40	1	15134	3	Y	1014	995	1	3	8	69
							9	4	1115	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119872	X	17877	-0-	-101995	-0-	42	1	17058	3	Y	706	558	1	2	8	201
							777	9									
12	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	49	1	18548	3	Y	699	858	1	2	8	40
							769	9									
01	25575	X	17944	-0-	-7631	-0-	45	1	17122	3	Y	706	664	1	2	8	80
							777	9									
02	22764	X	17832	-0-	-4932	-0-	47	1	17063	3	Y	656	665	1	1	8	70
							722	9									
03	24893	X	21385	-0-	-3508	-0-	55	1	20558	3	Y	698	717	1	1	8	50
							4	4	768	9							
*04	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	53	1	20270	3	Y	974	955	1	3	8	66
							7	4	1071	9							

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95285	X	16068	-0-	-79217	-0-	15175	3	22	4	Y	792	633	0	1	8	258
							871	9									
12	19694	X	19694	-0-	-0-	-0-	18494	3	1200	9	Y	1091	1294	0	1	8	54
01	20150	X	16275	-0-	-3875	-0-	15257	3	1018	9	Y	925	864	0	1	8	114
02	18200	X	16176	-0-	-2024	-0-	15020	3	1156	9	Y	1051	1113	0	1	8	51
03	21733	X	21733	-0-	-0-	-0-	19929	3	21	4	Y	1621	1604	0	1	8	67
							1783	9									
04	19050	X	17864	-0-	-1186	-0-	16535	3	16	4	Y	1194	1118	0	2	8	141
							1313	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81465	X	12403	-0-	-69062	-0-	11782	3	19	4	Y	547	437	0	1	8	178
							602	9									
12	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	14416	3	831	9	Y	755	894	0	1	8	38
01	18228	X	13493	-0-	-4735	-0-	12770	3	723	9	Y	657	613	0	1	8	81
02	16212	X	13091	-0-	-3121	-0-	12238	3	853	9	Y	775	818	0	1	8	37
03	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	16981	3	19	4	Y	1197	1184	0	1	8	49
							1317	9									
*04	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	17841	3	17	4	Y	963	897	0	2	8	113
							1059	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94411	X	13820	-0-	-80591	-0-	13013	3	19	4	Y	716	573	0			234
							788	9									
12	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	13189	3	1086	9	Y	987	1171	0	1	8	49
01	21359	X	13791	-0-	-7568	-0-	12941	3	850	9	Y	773	726	0	1	8	95
02	19292	X	15090	-0-	-4202	-0-	14328	3	762	9	Y	693	754	0	1	8	33
03	18383	X	16969	-0-	-1414	-0-	15848	3	17	4	Y	1004	995	0	1	8	41
							1104	9									
04	13830	X	13567	-0-	-263	-0-	12859	3	13	4	Y	632	597	0	2	8	74
							695	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23603	X	294	-0-	-23309	-0-	221	4	73	9	Y	66	93	0	8	8	13
12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	5	4	314	9	Y	285	267	0	19	8	12
01	7936	X	347	-0-	-7589	-0-	14	4	333	9	Y	303	290	0	13	8	12
02	7168	X	89	-0-	-7079	-0-	1	4	88	9	Y	80	73	0	11	8	8
03	7936	X	3151	-0-	-4785	-0-	2543	3	8	4	Y	545	528	0	13	8	12
							600	9									
*04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	2556	3	70	4	Y	769	703	0	28	8	50
							846	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126261	X	21946	-0-	-104315	-0-	20794	3	1152	9	Y	1047	1052	0	2	8	82
12	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	21694	3	1335	9	Y	1214	1240	0	3	8	53
01	27156	X	15627	-0-	-11529	-0-	14143	3	1484	9	Y	1349	1334	0	2	8	66
02	23744	X	18399	-0-	-5345	-0-	17038	3	1361	9	Y	1237	1213	0	2	8	88
03	24273	X	22025	-0-	-2248	-0-	20599	3	1426	9	Y	1296	1357	0	1	8	26
*04	22434	X	22434	-0-	-0-	-0-	21056	3	1378	9	Y	1253	1220	0	3	8	56

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126781	X	24413	-0-	-102368	-0-	23215	3	1198	9	Y	1089	1096	0	1	8	85
12	25095	X	25095	-0-	-0-	-0-	23706	3	1389	9	Y	1263	1291	0	2	8	55
01	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	25417	3	1544	9	Y	1404	1389	0	1	8	69
02	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	22301	3	1416	9	Y	1287	1264	0			92
03	24862	X	24261	-0-	-601	-0-	22768	3	1493	9	Y	1357	1421	0	1	8	27
04	24060	X	22603	-0-	-1457	-0-	21166	3	1437	9	Y	1306	1271	0	3	8	59

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	147743	X	25589	-0-	-122154	-0-	23918	3	149	4	Y	1384	1404	0	3	8	63
							1522	9									
12	28717	X	28717	-0-	-0-	-0-	26784	3	2	4	Y	1755	1755	0	8	8	55
							1931	9									
01	29450	X	28817	-0-	-633	-0-	27108	3	5	4	Y	1549	1563	0	6	8	35
							1704	9									
02	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	25222	3	1558	9	Y	1416	1385	0	5	8	61
03	30997	X	30997	-0-	-0-	-0-	29084	3	86	4	Y	1661	1646	0	5	8	71
							1827	9									
*04	28628	X	28628	-0-	-0-	-0-	27109	3	1	4	Y	1380	1381	0	12	8	58
							1518	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
11	150884	X	23469	-0-	-127415	-0-	21223	3	1010	4	Y	1124	1122	0	5	8	13
							1236	9									
12	32011	X	32011	-0-	-0-	-0-	28722	3	1323	4	Y	1787	1727	0	12	8	61
							1966	9									
01	41075	X	33236	-0-	-7839	-0-	29464	3	1398	4	Y	2158	2185	0	6	8	28
							2374	9									
02	37100	X	28088	-0-	-9012	-0-	25990	3	334	4	Y	1604	1576	0	4	8	52
							1764	9									
03	33758	X	33758	-0-	-0-	-0-	31739	3	211	4	Y	1644	1673	0	4	8	19
							1808	9									
*04	33728	X	33728	-0-	-0-	-0-	31162	3	895	4	Y	1519	1509	0	10	8	19
							1671	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
11	40740	X	31289	-0-	-9451	-0-	29801	3	39	4	Y	1317	1407	1			39
							1449	9									
12	35105	X	35105	-0-	-0-	-0-	32514	3	7	4	Y	2349	2352	1	2	8	34
							2584	9									
01	37006	X	37006	-0-	-0-	-0-	33539	3	7	4	Y	3145	3078	1	4	8	97
							3460	9									
02	32093	X	32093	-0-	-0-	-0-	30139	3	6	4	Y	1771	1792	1	2	8	74
							1948	9									
03	35909	X	35909	-0-	-0-	-0-	34009	3	18	4	Y	1711	1741	1	1	8	43
							1882	9									
*04	37579	X	37579	-0-	-0-	-0-	35860	3	10	4	Y	1554	1548	1	9	8	40
							1709	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
11	146911	X	27901	-0-	-119010	-0-	25082	3	657	4	Y	1965	1956	1	4	8	35
							2162	9									
12	29972	X	29972	-0-	-0-	-0-	26527	3	204	4	Y	2946	2871	1	12	8	98
							3241	9									
01	30752	X	30209	-0-	-543	-0-	28238	3	56	4	Y	1741	1804	1	6	8	29
							1915	9									
02	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	27611	3	149	4	Y	966	959	1	7	8	29
							1063	9									
03	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	29234	3	133	4	Y	1064	1048	1	9	8	36
							1170	9									
*04	30055	X	30055	-0-	-0-	-0-	28564	3	54	4	Y	1306	1289	1	15	8	38
							1437	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224224	X	38100	-0-	-186124	-0-	35272	3	1394	4	Y	1304	1277	1	4	8	98
							1434	9									
12	38161	X	38161	-0-	-0-	-0-	35902	3	876	4	Y	1257	1234	1	7	8	114
							1383	9									
01	46717	X	44174	-0-	-2543	-0-	40111	3	2344	4	Y	1563	1597	1	8	8	72
							1719	9									
02	41468	X	39354	-0-	-2114	-0-	37317	3	408	4	Y	1481	1376	1	7	8	170
							1629	9									
03	45911	X	39889	-0-	-6022	-0-	38003	3	307	4	Y	1435	1385	1	5	8	215
							1579	9									
04	42750	X	33189	-0-	-9561	-0-	31082	3	986	4	Y	1019	1074	1	9	8	151
							1121	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

11	70140	X	37937	-0-	-32203	-0-	30857	3	845	4	Y	5668	5647	0	18	8	64
							6235	9									
12	72478	X	58494	-0-	-13984	-0-	49203	3	1686	4	Y	6914	6706	0	36	8	236
							7605	9									
01	74207	X	74207	-0-	-0-	-0-	65861	3	1910	4	Y	5851	5988	0	22	8	77
							6436	9									
02	69727	X	69727	-0-	-0-	-0-	64462	3	441	4	Y	4385	4305	0	16	8	141
							4824	9									
03	82539	X	82539	-0-	-0-	-0-	77663	3	353	4	Y	4112	4192	0	13	8	48
							4523	9									
*04	75647	X	75647	-0-	-0-	-0-	70414	3	1627	4	Y	3278	3261	0	24	8	41
							3606	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

11	96060	X	67226	-0-	-28834	-0-	63214	3	302	4	Y	3373	3435	0	3	8	153
							3710	9									
12	99262	X	78477	-0-	-20785	-0-	73630	3	4	4	Y	4403	4411	0	7	8	138
							4843	9									
01	DLQ G-10		75960	-0-	75960	75960	71650	3	10	4	Y	3909	3953	0	6	8	88
							4300	9									
02	DLQ G-10		60124	-0-	60124	136084	57003	3	3121	9	Y	2837	2795	0	7	8	123
03	DLQ G-10		44575	-0-	44575	180659	42642	3	134	4	Y	1635	1679	0	9	8	70
							1799	9									
04	DLQ G-10		53347	-0-	53347	234006	49951	3	1	4	Y	3086	3014	0	12	8	130
							3395	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

11	108180	X	45643	-0-	-62537	-0-	30933	3	35	4	Y	13341	13132	1	5	8	396
							14675	9									
12	83607	X	43706	-0-	-39901	-0-	36465	3	6	4	Y	6577	6872	1	6	8	95
							7235	9									
01	76725	X	47064	-0-	-29661	-0-	40867	3	6	4	Y	5628	5543	1	6	8	174
							6191	9									
02	46819	X	46819	-0-	-0-	-0-	42191	3	6	4	Y	4202	4195	1	5	8	176
							4622	9									
03	55952	X	55952	-0-	-0-	-0-	49848	3	19	4	Y	5532	5566	1	4	8	138
							6085	9									
*04	60942	X	60942	-0-	-0-	-0-	55421	3	10	4	Y	5010	4985	1	33	8	130
							5511	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109890	X	47297	-0-	-62593	-0-	39482	3	967	4	Y	6225	6161	1	12	8	111
							6848	9									
12	75361	X	66451	-0-	-8910	-0-	58966	3	398	4	Y	6443	6314	1	27	8	213
							7087	9									
01	66800	X	66800	-0-	-0-	-0-	58817	3	413	4	Y	6882	6955	1	26	8	114
							7570	9									
02	72224	X	72224	-0-	-0-	-0-	66561	3	432	4	Y	4755	4700	1	24	8	145
							5231	9									
03	81760	X	81760	-0-	-0-	-0-	76548	3	328	4	Y	4440	4402	1	32	8	151
							4884	9									
*04	74392	X	74392	-0-	-0-	-0-	70414	3	128	4	Y	3500	3497	1	54	8	100
							3850	9									

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
11	DELQ PR		141522	-0-	141522	141522	117495	3	24027	9	Y	21843	21930	0			248
12	316638	X	175116	-0-	-141522	-0-	154052	3	3011	4	Y	16412	16048	0	52	8	560
							18053	9									
01	175655	X	175655	-0-	-0-	-0-	157226	3	5534	4	Y	11723	12077	0	53	8	153
							12895	9									
02	140159	X	140159	-0-	-0-	-0-	129577	3	1278	4	Y	8458	8300	0	39	8	272
							9304	9									
03	150843	X	150843	-0-	-0-	-0-	141083	3	732	4	Y	8207	8351	0	31	8	97
							9028	9									
04	138450	X	130220	-0-	-8230	-0-	120318	3	2738	4	Y	6513	6477	0	51	8	82
							7164	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159930	X	115078	-0-	-44852	-0-	103013	3	1353	4	Y	9738	9852	1	22	8	76
							10712	9									
12	165261	X	123312	-0-	-41949	-0-	112678	3	436	4	Y	9271	9140	1	37	8	170
							10198	9									
01	165261	X	107179	-0-	-58082	-0-	100384	3	126	4	Y	6063	6088	1	33	8	112
							6669	9									
02	149268	X	86429	-0-	-62839	-0-	81411	3	181	4	Y	4397	4420	1	21	8	68
							4837	9									
03	165261	X	90226	-0-	-75035	-0-	85788	3	84	4	Y	3958	3896	1	13	8	117
							4354	9									
04	119340	X	84454	-0-	-34886	-0-	80663	3	265	4	Y	3205	3147	1	23	8	152
							3526	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		138078	-0-	138078	196652	114992	3	130	4	Y	20869	20885	1	8	8	619
							22956	9									
12	358075	X	161423	-0-	-196652	-0-	137508	3	22	4	Y	21721	22005	1	21	8	314
							23893	9									
01	156777	X	156777	-0-	-0-	-0-	138711	3	23	4	Y	16403	16193	1	18	8	506
							18043	9									
02	141232	X	129472	-0-	-11760	-0-	115195	3	19	4	Y	12962	12914	1	12	8	542
							14258	9									
03	156364	X	127331	-0-	-29033	-0-	116383	3	58	4	Y	9900	10187	1	9	8	246
							10890	9									
04	151320	X	123527	-0-	-27793	-0-	114587	3	31	4	Y	8099	8061	1	75	8	209
							8909	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 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
11	0	118487	-0-	118487	265892	99037	3	19450	9	Y	17682	17676	1	26	8	317
12	395157 X	129265	-0-	-265892	-0-	113261	3	16004	9	Y	14549	14346	1	37	8	483
01	128716 X	128716	-0-	-0-	-0-	117207	3	11509	9	Y	10463	10746	1	26	8	174
02	129801 X	129801	-0-	-0-	-0-	119257	3	10544	9	Y	9585	9441	1	25	8	293
03	128991 X	128991	-0-	-0-	-0-	120434	3	8557	9	Y	7779	7805	1			267
*04	107758 X	107758	-0-	-0-	-0-	101185	3	6573	9	Y	5975	6068	1			174

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

11	4675	3852	-0-	-823	B	19437	3852	3	N	-0-		30
12	4831	3714	-0-	-1117	B	18320	3714	3	N	-0-		30
01	4547	3115	-0-	-1432	B	16888	3115	3	N	-0-		30
02	4620	3096	-0-	-1524	B	15364	3096	3	N	-0-		30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15364												
*03	5115	2731	-0-	-2384	B	12980	2731	3	N	-0-		30
*04	4950	3349	-0-	-1601	B	11379	3349	3	N	-0-		30

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	34		515
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	19		534
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	31		565
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		565
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		565
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		565

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	665 2	76 9	N	69			156
12	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1339 2	53 9	N	48			204
01	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1586 2	42 9	N	38	208 1		34
02	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1485 2	30 9	N	27			61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1651 2	26 9	N	24			85
*04	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1560 2	26 9	N	24			109

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

11	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
12	1209 N	949	-0-	-260 B	-0-	949 2		N	-0-			-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
02	1036 N	906	-0-	-130 B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	385	-0-	-695 B	-0-	385 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

11	450 N	191	-0-	-259 B	-0-	46 1	145 3	N	-0-			-0-
12	589 N	187	-0-	-402 B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	46 1	125 3	N	-0-			-0-
02	168 N	124	-0-	-44 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	95	-0-	-91 B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
04	180 N	63	-0-	-117 B	-0-	63 3		N	-0-			-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	166 3	21 9	N	19	2 8		17
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	333 3	30 9	N	27	1 8		43
02	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	641 3	19 9	N	17	30 1	1 8	29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	670 3	12 9	N	11	1 8		39
*04	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-			39

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

11	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
12	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459 3		N	-0-			-0-
01	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459 3		N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	385	-0-	-80 B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
*04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-			-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			63
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-			63
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			63
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			63
*04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

11	51960 X	39099	-0-	-12861	-0-	39099	3	N	-0-			-0-
12	53475 X	40814	-0-	-12661	-0-	40814	3	N	-0-			-0-
01	53103 X	48199	-0-	-4904	-0-	48199	3	N	-0-			-0-
02	40685 X	40685	-0-	-0-	-0-	40685	3	N	-0-			-0-
03	49410 X	49410	-0-	-0-	-0-	49410	3	N	-0-			-0-
04	46650 X	33967	-0-	-12683	-0-	33967	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	263580 X	259828	-0-	-3752	-0-	1668	1	258160	2	N	-0-			-0-
12	271777 X	266071	-0-	-5706	-0-	1736	1	264335	2	N	-0-			-0-
01	271777 X	263161	-0-	-8616	-0-	1736	1	261425	2	N	-0-			-0-
02	245476 X	235994	-0-	-9482	-0-	1568	1	234426	2	N	-0-			-0-
03	270010 X	256193	-0-	-13817	-0-	1729	1	254464	2	N	-0-			-0-
04	259830 X	54507	-0-	-205323	-0-	1461	1	37472	2	N	-0-			-0-
						15574	4							

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

11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
*04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

11	2640 #	2341	-0-	-299	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
12	2728 #	2518	-0-	-210	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
01	2480 #	2461	-0-	-19	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
02	2240 #	2201	-0-	-39	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
03	2511 #	2419	-0-	-92	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
04	2430 #	2298	-0-	-132	-0-	2298	2		N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 #	103	-0-	-197	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	310 #	82	-0-	-228	-0-	72	3	10	9	N	9					116
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	100	3	56	9	N	51	81	1			86
02	168 #	127	-0-	-41	-0-	92	3	35	9	N	32	69	1			49
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	149	3	78	9	N	71					120
*04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	135	3	30	9	N	27	90	1			57

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	4	N	-0-					-0-
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	4	N	-0-					-0-
01	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	296 R	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7	4	N	-0-					-0-
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	272	2	7	4	N	-0-					-0-
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1094	2	4	4	N	-0-					-0-
12	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1179	2	19	4	N	5	5	0			-0-
						6	9									
01	575 R	575	-0-	-0-	-0-	551	2	24	9	N	22	22	0			-0-
02	625 R	625	-0-	-0-	-0-	578	2	15	4	N	29	28	0			1
						32	9									
03	709 R	709	-0-	-0-	-0-	655	2	22	4	N	29	29	0			1
						32	9									
*04	947 R	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	N	11	12	0			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	4	N	-0-					-0-
01	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	4	N	-0-					-0-
03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	4	N	-0-					-0-
*04	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	75	-0-	-49	-0-	74	2	1	4	Y	-0-					-0-
01	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	76	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	124 #	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	4	N	-0-					-0-
12	321 R	321	-0-	-0-	-0-	316	2	5	4	N	-0-					-0-
01	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	378	2	10	4	N	-0-					-0-
03	434 R	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	4	N	-0-					-0-
*04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

11	6308 R	6308	-0-	-0-	-0-	6140	3	168	9	Y	153	178	1			444
12	5599 R	5599	-0-	-0-	-0-	5468	3	131	9	Y	119	195	1			368
01	5456 #	2583	-0-	-2873	-0-	2495	3	88	9	Y	80	191	1			257
02	4928 #	3286	-0-	-1642	-0-	3052	3	234	9	Y	213	185	1			285
03	5456 #	4857	-0-	-599	-0-	4754	3	103	9	Y	94	178	1			201
*04	6616 R	6616	-0-	-0-	-0-	6551	3	65	9	Y	59					260

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

11	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					57
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					57
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	4			N	-0-					57
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					57
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					57

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	89610 #	87770	-0-	-1840	-0-	28607	2	56495	3	Y	1628	682	0	950	1	23
						877	4	1791	9							
12	92597 #	90804	-0-	-1793	-0-	31792	2	55715	3	Y	1379	695	0	686	1	21
						1780	4	1517	9							
01	104132 R	104132	-0-	-0-	-0-	43286	2	57848	3	Y	1582	834	0	740	1	29
						1258	4	1740	9							
02	85156 R	85156	-0-	-0-	-0-	32057	2	49711	3	Y	1164	576	0	596	1	21
						2108	4	1280	9							
03	92597 #	89795	-0-	-2802	-0-	31986	2	54008	3	Y	1551	856	0	689	1	27
						2095	4	1706	9							
*04	88586 R	88586	-0-	-0-	-0-	35302	2	51230	3	Y	1867	1219	0	631	1	44
						2054	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

01	2697	#	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2436	#	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2610	#	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

11	DLQ G-10	2801	-0-	2801	5828	2801	3				Y	-0-	4	1			1
12	DLQ G-10	2973	-0-	2973	8801	2973	3				Y	-0-	1	1			-0-
01	11835	R 3034	-0-	-8801	-0-	3034	3				Y	-0-					-0-
02	2575	R 2575	-0-	-0-	-0-	2564	3	11	9		Y	10	1	1			9
03	3052	R 3052	-0-	-0-	-0-	3031	3	21	9		Y	19	13	1			15
*04	2853	R 2853	-0-	-0-	-0-	2817	3	36	9		Y	33	30	1			18

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

11	43210	X	43210	-0-	-0-	-0-	-0-	5426	1	37784	3	N	-0-				-0-
12	45174	X	45174	-0-	-0-	-0-	-0-	5729	1	39445	3	N	-0-				-0-
01	45043	X	43880	-0-	-1163	-0-	-0-	5568	1	38312	3	N	-0-				-0-
02	40684	X	39948	-0-	-736	-0-	-0-	4886	1	35062	3	N	-0-				-0-
03	45167	X	41913	-0-	-3254	-0-	-0-	4343	1	37570	3	N	-0-				-0-
04	43710	X	40733	-0-	-2977	-0-	-0-	4786	1	35947	3	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-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

11	3090	#	2906	-0-	-184	-0-	2906	3				N	-0-				-0-
12	3162	#	3030	-0-	-132	-0-	3030	3				N	-0-				-0-
01	3162	#	2795	-0-	-367	-0-	2795	3				N	-0-				-0-
02	2828	#	2576	-0-	-252	-0-	2576	3				N	-0-				-0-
03	3038	#	2864	-0-	-174	-0-	2864	3				N	-0-				-0-
04	2940	#	2108	-0-	-832	-0-	2108	3				N	-0-				-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	900	2	116	9	N	105	150	1			30
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	600	2	66	9	N	60					90
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	800	2	94	9	N	85	155	1			20
02	952 N	877	-0-	-75	-0-	800	2	77	9	N	70					90
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	700	2	66	9	N	60					150
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

11	3000 N	1565	-0-	-1435	2313	1500	2	65	9	Y	59	79	1			80
12	3100 N	1144	-0-	-1956	357	1100	2	44	9	Y	40	80	1			40
01	1791 N	1434	-0-	-357	-0-	1390	2	44	9	Y	40					80
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1434	2	88	9	Y	80	80	1			80
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1100	2	66	9	Y	60	80	1			60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	924	-0-	-308	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	831	-0-	-339	-0-	831	2			N	-0-					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	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

11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					94
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					94
*01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					94
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					94
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					94
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1140	1	4787	3	Y	-0-						2
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	1145	1	4958	3	Y	2	2	1				2
							2	9										
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	1101	1	4889	3	Y	2	2	1				2
							2	9										
02	5544	X	5381	-0-	-163	-0-	1017	1	4364	3	Y	-0-						2
03	6138	X	5353	-0-	-785	-0-	1029	1	4322	3	Y	2	2	1				2
							2	9										
04	5940	X	5020	-0-	-920	-0-	991	1	4027	3	Y	2	2	1				2
							2	9										

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-						-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-						-0-
01	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	3			N	-0-						-0-
02	1232	N	1193	-0-	-39	-0-	1193	3			N	-0-						-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-						-0-
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	3			N	-0-						-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

11	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	1989	1	13850	3	N	30	30	8				-0-
							33	9										
12	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	1799	1	12341	3	N	135	135	8				-0-
							149	9										
01	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	1945	1	13383	3	N	5	5	8				-0-
							6	9										
02	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	1667	1	11963	3	N	-0-						-0-
03	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	1396	1	12075	3	N	63	63	8				-0-
							69	9										
*04	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	1433	1	10766	3	N	17	17	8				-0-
							19	9										

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

11	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	3			N	-0-					-0-
*12	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	3			N	-0-					-0-
*01	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	3			N	-0-					-0-
*02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
*03	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	3			N	-0-					-0-
*04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	246	1	2266	3	Y	1	1	1					1
							1	9											
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	275	1	2498	3	Y	4	3	1					2
							4	9											
01	3100	N	3141	-0-	41	41	299	1	2834	3	Y	7	8	1					1
							8	9											
02	2701	N	2660	-0-	-41	-0-	260	1	2399	3	Y	1	1	1					1
							1	9											
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	283	1	2602	3	Y	7	6	1					2
							8	9											
*04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	263	1	2521	3	Y	2	2	1					2
							2	9											

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

11	390 N	372	-0-	-18	-0-	47	1	325	3	N	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	43	1	298	3	N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	3	N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	3	N	-0-			-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	53	1	399	3	N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-			-0-
*12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
*01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-			-0-
*02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-			-0-
*03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-			-0-
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

11	DLQ G-10	370	-0-	370	3573	370	3			Y	-0-			28
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3573					Y	NO RPT			28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3573					Y	NO RPT			28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3573					Y	NO RPT			28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3573					Y	NO RPT			28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3573					Y	NO RPT			28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

11	DLQ G-10	4680	-0-	4680	44115	4680	3			Y	-0-			36
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44115					Y	NO RPT			36
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44115					Y	NO RPT			36
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44115					Y	NO RPT			36
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44115					Y	NO RPT			36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44115					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1605	-0-	-405	-0-	1444	3	161	9	Y	146	145	0			4
12	1581	N	215	-0-	-1366	-0-	193	3	22	9	Y	20	23	0			1
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	877	3	102	9	Y	93	90	0			3
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1	1	1358	3	Y	145	143	0			5
							160	9									

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

11	11789 R	11789	-0-	-0-	-0-	7770	3	3875	4	Y	131	153	1			12
						144	9									
12	11684 R	11684	-0-	-0-	-0-	9095	3	2425	4	Y	149	132	1			29
						164	9									
01	11191 #	10705	-0-	-486	-0-	10480	3	91	4	Y	122	123	1			28
						134	9									
02	10108 #	9821	-0-	-287	-0-	9710	3	111	9	Y	101	116	1			13
03	11191 #	11160	-0-	-31	-0-	10773	3	231	4	Y	142	128	1			27
						156	9									
04	10830 #	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					27

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21960	24684	-0-	2724	681771	23212	3	272	4	Y	1091	1101	1			64
						1200	9									
12	22692	25215	-0-	2523	684294	23830	3	1385	9	Y	1259	1158	1			165
01	22692	27546	-0-	4854	689148	26292	3	154	4	Y	1000	1065	1			100
						1100	9									
02	20496	19324	-0-	-1172	687976	18759	3	565	9	Y	514	547	1			67
*03	22692	17474	-0-	-5218	682758	16597	3	79	4	Y	725	656	1			136
						798	9									
04	21570 #	NO RPT	-0-	-21570	661188					Y	NO RPT					136

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
11	24300 #	23595	-0-	-705	-0-	22316	3	205	4	Y	976	879	1			175
						1074	9									
12	25482 #	22714	-0-	-2768	-0-	21788	3	155	4	Y	701	720	1			156
						771	9									
01	25482 #	22586	-0-	-2896	-0-	21533	3	1053	9	Y	957	899	1			214
02	20720 #	19966	-0-	-754	-0-	19205	3	761	9	Y	692	769	1	3	8	134
03	24397 #	21710	-0-	-2687	-0-	21036	3	674	9	Y	613	632	1			115
04	23610 #	NO RPT	-0-	-23610	-0-					Y	NO RPT					115

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
11	23959 R	23959	-0-	-0-	-0-	22124	3	203	4	Y	1484	1387	1			276
						1632	9									
12	24211 #	23119	-0-	-1092	-0-	21632	3	153	4	Y	1213	1224	1			265
						1334	9									
01	22292 R	22292	-0-	-0-	-0-	20755	3	1537	9	Y	1397	1343	1			319
02	23212 #	19501	-0-	-3711	-0-	18226	3	1275	9	Y	1159	1259	1			219
03	25699 #	20716	-0-	-4983	-0-	19445	3	1271	9	Y	1155	1163	1			211
04	23970 #	NO RPT	-0-	-23970	-0-					Y	NO RPT					211

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
11	12960 #	8385	-0-	-4575	-0-	7601	3	70	4	Y	649	599	1			119
						714	9									
12	12741 #	7288	-0-	-5453	-0-	6680	3	47	4	Y	510	517	1			112
						561	9									
01	12741 #	2958	-0-	-9783	-0-	2794	3	164	9	Y	149	211	1			50
02	8372 #	5699	-0-	-2673	-0-	4993	3	706	9	Y	642	589	1			103
03	9269 #	5666	-0-	-3603	-0-	5146	3	520	9	Y	473	487	1			89
04	8400 #	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					89

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
11	27930 #	22854	-0-	-5076	-0-	21385	3	183	4	Y	1169	1199	1			62
						1286	9									
12	28737 #	22345	-0-	-6392	-0-	21035	3	156	4	Y	1049	1068	1			43
						1154	9									
01	28675 #	24439	-0-	-4236	-0-	21418	3	1677	4	Y	1222	1198	1			67
						1344	9									
02	25900 #	19950	-0-	-5950	-0-	18470	3	378	4	Y	1002	1001	1			68
						1102	9									
03	25048 #	21223	-0-	-3825	-0-	20061	3	109	4	Y	957	968	1			57
						1053	9									
04	22860 #	NO RPT	-0-	-22860	-0-					Y	NO RPT					57

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
11	30780 #	30205	-0-	-575	-0-	17060	3	10535	4	Y	2373	2669	1			205
						2610	9									
12	33649 R	33649	-0-	-0-	-0-	24066	3	6669	4	Y	2649	2332	1			522
						2914	9									
01	32050 R	32050	-0-	-0-	-0-	28950	3	254	4	Y	2587	2525	1			584
						2846	9									
02	28728 #	28197	-0-	-531	-0-	25735	3	2462	9	Y	2238	2543	1			279
03	31806 #	30196	-0-	-1610	-0-	26812	3	589	4	Y	2541	2333	1			487
						2795	9									
04	30780 #	NO RPT	-0-	-30780	-0-					Y	NO RPT					487

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31740 #	27356	-0-	-4384	-0-	25068	3	214	4	Y	1885	1921	1			99
						2074	9									
12	30938 #	27061	-0-	-3877	-0-	24898	3	185	4	Y	1798	1824	1			73
						1978	9									
01	32922 #	29356	-0-	-3566	-0-	25362	3	1986	4	Y	1825	1797	1			101
						2008	9									
02	29736 #	24703	-0-	-5033	-0-	22462	3	460	4	Y	1619	1610	1			110
						1781	9									
03	31527 #	26481	-0-	-5046	-0-	24676	3	134	4	Y	1519	1539	1			90
						1671	9									
04	27360 #	NO RPT	-0-	-27360	-0-					Y	NO RPT					90

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23101 R	23101	-0-	-0-	-0-	21430	3	251	4	Y	1291	1285	1			75
						1420	9									
12	8199 R	8199	-0-	-0-	-0-	7782	3	417	9	Y	379	396	1			58
01	8153 #	415	-0-	-7738	-0-	413	3	2	4	Y	-0-	24	1			34
02	7364 #	4731	-0-	-2633	-0-	4699	3	32	9	Y	29	56	1			7
*03	11058 R	11058	-0-	-0-	-0-	10704	3	51	4	Y	275	234	1			48
						303	9									
04	7890 #	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					48

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240 #	11961	-0-	-279	-0-	10558	3	112	4	N	1174	1236	1			89
						1291	9									
12	13733 #	12778	-0-	-955	-0-	10738	3	415	4	N	1477	1350	1			216
						1625	9									
01	14435 R	14435	-0-	-0-	-0-	12924	3	1511	9	N	1374	1386	1			204
02	12439 R	12439	-0-	-0-	-0-	10301	3	1130	4	N	916	927	1			193
						1008	9									
*03	15039 R	15039	-0-	-0-	-0-	13709	3	1330	9	N	1209	1321	1			81
04	12360 #	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					81

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
11	163515 R	15935	-0-	-147580	-0-	14233	3	122	4	N	1436	1434	1			74
						1580	9									
12	17205 #	14256	-0-	-2949	-0-	12368	3	92	4	N	1633	1642	1			65
						1796	9									
01	15934 #	13073	-0-	-2861	-0-	10734	3	840	4	N	1363	1352	1			76
						1499	9									
02	14392 #	12535	-0-	-1857	-0-	11203	3	229	4	N	1003	1010	1			69
						1103	9									
03	16461 #	14020	-0-	-2441	-0-	12389	3	67	4	N	1422	1408	1			83
						1564	9									
04	15930 #	NO RPT	-0-	-15930	-0-					N	NO RPT					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	3			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	149	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	165	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	N	3	3	8			-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS 'J' WELL #: 7 RRCID -> 285511 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12431 PERF. 2758 - 2960

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*12	2015	X	1709	-0-	-306	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*01	2015	X	1995	-0-	-20	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*02	1960	X	1825	-0-	-135	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*03	2170	X	1950	-0-	-220	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

11	24150	X	18225	-0-	-5925	-0-	18225	3			Y	-0-					-0-
12	24955	X	16498	-0-	-8457	-0-	16498	3			Y	-0-					-0-
01	24955	X	19647	-0-	-5308	-0-	19647	3			Y	-0-					-0-
02	19264	X	15411	-0-	-3853	-0-	15411	3			Y	-0-					-0-
03	20987	X	16544	-0-	-4443	-0-	16544	3			Y	-0-					-0-
04	19020	X	16742	-0-	-2278	-0-	16742	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			Y	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4134	-0-	-36	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	17529	3		N	-0-			-0-
12	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	3		N	-0-			-0-
01	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	3		N	-0-			-0-
02	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	3		N	-0-			-0-
03	17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	17986	3		N	-0-			-0-
*04	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	17239	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, OLIVER OIL 101454
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

11	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	27099	3		N	-0-			-0-
12	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	3		N	-0-			-0-
01	27982 X	27982	-0-	-0-	-0-	27982	3		N	-0-			-0-
02	31105 X	31105	-0-	-0-	-0-	31105	3		N	-0-			-0-
03	24153 X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	3		N	-0-			-0-
*04	33184 X	33184	-0-	-0-	-0-	33184	3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

11	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3		N	-0-			-0-
12	6169 X	5455	-0-	-714	-0-	5455	3		N	-0-			-0-
01	6169 X	2709	-0-	-3460	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
02	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3		N	-0-			-0-
03	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3		N	-0-			-0-
*04	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3		N	-0-			-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	960	-0-	-218	-0-	960	3		N	-0-			-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	962	-0-	-130	-0-	962	3		N	-0-			-0-
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3		N	-0-			-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

11	20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	20643	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14508 X	13350	-0-	-1158	-0-	13350	3			N	-0-					-0-
01	14508 X	12731	-0-	-1777	-0-	12730	3	1	4	N	-0-					-0-
02	14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	3			N	-0-					-0-
03	19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	3			N	-0-					-0-
04	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	5280 X	3553	-0-	-1727	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
12	4278 X	3440	-0-	-838	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
01	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
02	3332 X	2801	-0-	-531	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
03	3689 X	2965	-0-	-724	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
04	3540 X	2325	-0-	-1215	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3		Y	-0-			-0-
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3		Y	-0-			-0-
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3		Y	-0-			-0-
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3		Y	-0-			-0-
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		Y	-0-			-0-
*04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	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

11	5280 X	3553	-0-	-1727	-0-	3553	3		Y	-0-			-0-
12	4278 X	3440	-0-	-838	-0-	3440	3		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	3316	3		Y	-0-			-0-
02	3332 X	2801	-0-	-531	-0-	2801	3		Y	-0-			-0-
03	3689 X	2965	-0-	-724	-0-	2965	3		Y	-0-			-0-
04	3540 X	2325	-0-	-1215	-0-	2325	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19710 #	14729	-0-	-4981	-0-	14552	3	177	9	Y	161	182	1			284
12	20367 #	3208	-0-	-17159	-0-	3183	3	25	9	Y	23	192	1			115
01	21050 R	21050	-0-	-0-	-0-	20793	3	257	9	Y	234					349
02	19890	19759	-0-	-131	-0-	19476	3	283	9	Y	257	338	1			268
03	15903 #	12368	-0-	-3535	-0-	12214	3	154	9	Y	140	168	1			240
04	20370 #	13608	-0-	-6762	-0-	13330	3	278	9	Y	253	166	1			327

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1326	-0-	-1284	-0-	1326	2			N	-0-					62
12	2697	X	2382	-0-	-315	-0-	2382	2			N	-0-					62
01	2232	X	459	-0-	-1773	-0-	459	2			N	-0-					62
02	2016	X	1799	-0-	-217	-0-	1799	2			N	-0-					62
03	1364	X	459	-0-	-905	-0-	459	2			N	-0-					62
*04	3000	N	4957	-0-	1957	1957	4957	2			N	-0-					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

11	DLQ G-10		2588	-0-	2588	2588	2573	2	15	9	Y	14					108
12	3000	N	1512	-0-	-1488	1100	1489	2	23	9	Y	21					129
01	3100	N	2285	-0-	-815	285	2260	2	25	9	Y	23					152
02	2408	N	1167	-0-	-1241	-0-	1167	2			Y	-0-					152
*03	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1049	2	169	9	Y	154	279	1			27
04	2220	N	904	-0-	-1316	-0-	884	2	20	9	Y	18					45

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

11	300	N	84	-0-	-216	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

11	1830	N	1118	-0-	-712	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	175	-0-	-1871	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1233	3	79	9	N	72					72
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	3	13	9	N	12					84
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					84
04	1260	N	807	-0-	-453	-0-	807	3			N	-0-					84

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1388	3	123	9	N	112					190
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1392	3	109	9	N	99	180	1			109
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1243	3	92	9	N	84					193
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1399	3	84	9	N	76	168	1			101
03	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1310	3	74	9	N	67					168
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1402	3	74	9	N	67					235

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

11	2130	N	1231	-0-	-899	-0-	1212	3	19	9	N	17					17
12	2015	N	296	-0-	-1719	-0-	296	3			N	-0-					17
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	3	24	9	N	22					39
02	1148	N	836	-0-	-312	-0-	836	3			N	-0-					39
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					39
04	1470	N	1046	-0-	-424	-0-	1031	3	15	9	N	14					53

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	288	3	12	9	N	11					145
12	558	N	35	-0-	-523	-0-	35	3			N	-0-					145
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	739	3	19	9	N	17					162
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	841	3	24	9	N	22					184
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65					249
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1571	3	53	9	N	48	191	1			106

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3284	-0-	-976	-0-	3238	3	46	9	N	42					176
12	4495	X	941	-0-	-3554	-0-	934	3	7	9	N	6					182
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4754	3	58	9	N	53					235
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5177	3	76	9	N	69	178	1			126
03	3844	X	2819	-0-	-1025	-0-	2764	3	55	9	N	50					176
04	4350	X	1787	-0-	-2563	-0-	1772	3	15	9	N	14					190

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3945	3	41	9	N	37	191	1			75
12	3937	X	1459	-0-	-2478	-0-	1459	3			N	-0-					75
01	3937	X	2584	-0-	-1353	-0-	2522	3	62	9	N	56					131
02	3724	X	2580	-0-	-1144	-0-	2568	3	12	9	N	11					142
03	4123	X	967	-0-	-3156	-0-	942	3	25	9	N	23					165
04	3990	X	1412	-0-	-2578	-0-	1412	3			N	-0-					165

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5026	3	21	9	Y	19					218
12	5332	X	4606	-0-	-726	-0-	4552	3	54	9	Y	49	178	1			89
01	5332	X	4683	-0-	-649	-0-	4681	3	2	9	Y	2					91
02	4816	X	4240	-0-	-576	-0-	4206	3	34	9	Y	31					122
03	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	4628	3	42	9	Y	38					160
04	5040	X	4610	-0-	-430	-0-	4567	3	43	9	Y	39					199

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					53
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					53
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					53
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					53

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
11	166770	X	573	-0-	-166197	-0-	564	3	3	4	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	172329	X	505	-0-	-171824	-0-	487	3	12	4	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	172329	X	1184	-0-	-171145	-0-	1176	3	8	4	Y	-0-					1
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					1
03	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1339	3	33	4	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

11	2610 X	1698	-0-	-912	-0-	1698	3			N	-0-					159
12	2697 X	1197	-0-	-1500	-0-	1197	3			N	-0-					159
01	2573 X	1836	-0-	-737	-0-	1836	3			N	-0-					159
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2949	3	8	9	N	7					166
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					166
*04	1770 N	1746	-0-	-24	-0-	1738	3	8	9	N	7					173

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3685	3	23	9	N	21					63
12	2945 X	2500	-0-	-445	-0-	2487	3	13	9	N	12					75
01	2945 X	873	-0-	-2072	-0-	873	3			N	-0-					75
02	2660 X	2658	-0-	-2	-0-	2634	3	24	9	N	22					97
03	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	2839	3	8	9	N	7					104
04	2850 X	2630	-0-	-220	-0-	2630	3			N	-0-					104

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

11	DLQ G-10	506	-0-	506	506	506	2			Y	-0-					3
12	754 N	248	-0-	-506	-0-	248	2			Y	-0-					3
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					3
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	379	2			Y	-0-					3
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1104	-0-	1104	1104	1104	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1934	-0-	1934	3038	1934	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1163	-0-	1163	4201	1163	3		Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4201				Y	NO RPT			-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
12	713 N	28	-0-	-685	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
02	336 N	221	-0-	-115	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
04	600 N	266	-0-	-334	-0-	266	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	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

11	630	N	315	-0-	-315	-0-	315	2	N	-0-			-0-
*12	496	N	39	-0-	-457	-0-	39	3	N	-0-			-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
04	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

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
12	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3	N	-0-			-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	23	3	N	-0-			-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	93	-0-	93	241	93	3			N	-0-					-0-
12	334	X	93	-0-	-241	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

11	14B2	EXT	155	-0-	155	400	155	3			N	-0-					-0-
12	555	X	155	-0-	-400	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

11	14B2	EXT	93	-0-	93	244	93	3			N	-0-					-0-
12	337	X	93	-0-	-244	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	200	-0-	-610	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	558	N	15	-0-	-543	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	390	N	146	-0-	-244	-0-	146	3			N	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933	R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					187
12	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					187
01	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					187
02	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					187
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					187
*04	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	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
11	DLQ G-10		67	-0-	67	186	67	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		31	-0-	31	217	31	2			Y	-0-					-0-
01	217	R	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	#	34	-0-	-78	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	N	3					94
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2					96
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	349	3	10	9	N	9					105
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	N	5					110
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	13	9	N	12					122
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	416	3	12	9	N	11					133

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					325
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					325
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	28388	X	28388	-0-	-0-	-0-	28386	3	2	9	Y	2	3	1			5
02	18396	X	11436	-0-	-6960	-0-	11434	3	2	9	Y	2	3	1			4
03	20367	X	17638	-0-	-2729	-0-	17638	3			Y	-0-					4
04	27480	X	1811	-0-	-25669	-0-	1809	3	2	9	Y	2					6

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			Y	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			Y	-0-					-0-
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
*04	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15802	3			Y	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8152					Y	50					325
12	8152	X	-0-	-0-	-8152	-0-					Y	-0-					325
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4873	3	179	9	Y	163	182	1			306
02	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15206	3	105	9	Y	95	185	1			216
03	8153	X	2821	-0-	-5332	-0-	2784	3	37	9	Y	34					250
*04	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12777	3	85	9	Y	77					327

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

11	50550 X	-0-	-0-	-50550	-0-					N	-0-					-0-
12	52235 X	-0-	-0-	-52235	-0-					N	-0-					-0-
01	52235 X	42039	-0-	-10196	-0-	411	1	41628	2	N	-0-					-0-
02	56907 X	56907	-0-	-0-	-0-	1455	1	55452	2	N	-0-					-0-
03	52235 X	18659	-0-	-33576	-0-	151	1	18508	2	N	-0-					-0-
04	40680 X	-0-	-0-	-40680	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	163	3	3	9	Y	3	3	1			5
02	DLQ G-10	28	-0-	28	194	27	3	1	9	Y	1	3	1			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	194					Y	1					4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	194					Y	1					5

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

11	300	N	19	-0-	-281	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
12	2635	N	7	-0-	-2628	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	2015	N	7	-0-	-2008	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	174	1	2218	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4015	-0-	915	915	317	1	3698	3	N	-0-			-0-
*04	2047	N	1132	-0-	-915	-0-	79	1	1053	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

11	2676	N	2627	-0-	-49	-0-	286	1	2341	3	N	-0-			-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	3	N	-0-			-0-
01	2387	X	405	-0-	-1982	-0-	97	1	308	3	N	-0-			-0-
02	2156	X	1121	-0-	-1035	-0-	81	1	1040	3	N	-0-			-0-
03	2387	X	384	-0-	-2003	-0-	30	1	354	3	N	-0-			-0-
04	2310	X	458	-0-	-1852	-0-	32	1	426	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	140	1	1144	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	343	-0-	-680	-0-	18	1	325	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	216	-0-	-962	-0-	52	1	164	3	N	-0-			-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	3	N	-0-			-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	100	1	1162	3	N	-0-			-0-
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	77	1	1027	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	159	1	1297	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1000	-0-	-860	-0-	53	1	947	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	318	-0-	-1542	-0-	76	1	242	3	N	-0-			-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	147	1	1881	3	N	-0-			-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	202	1	2349	3	N	-0-			-0-
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	165	1	2209	3	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	3	N	-0-			3
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-			3
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	34	1	106	3	N	-0-			3
02	308	N	57	-0-	-251	-0-	4	1	53	3	N	-0-			3
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	87	1	1016	3	N	-0-			3
*04	3000	N	3230	-0-	230	230	225	1	3005	3	N	-0-			3

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	76	1	623	3	N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	122	1	1558	3	N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	59	1	688	3	N	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	435	3	N	-0-					-0-
12	496	N	210	-0-	-286	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
01	558	N	18	-0-	-540	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	N	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					35
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					35
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	3	N	-0-					-0-
12	713	N	258	-0-	-455	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
01	899	N	21	-0-	-878	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	54	1	684	3	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	128	1	1708	3	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	3	N	-0-					-0-
01	341	N	95	-0-	-246	-0-	23	1	72	3	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	N	-0-					-0-
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	50	1	582	3	N	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	3	N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	143	1	1171	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	987	-0-	-501	-0-	52	1	935	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	103	-0-	-1633	-0-	25	1	78	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	708	-0-	-524	-0-	51	1	657	3	N	-0-					-0-
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	72	1	834	3	N	-0-					-0-
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	79	1	1057	3	N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

11	3900	X	3854	-0-	-46	-0-	71	1	3224	3	N	508	380	1			317
							559	9									
12	8308	X	3690	-0-	-4618	-0-	72	1	3236	3	N	347	186	1			478
							382	9									
01	8308	X	3619	-0-	-4689	-0-	120	1	3128	3	N	337	642	1			173
							371	9									
02	7504	X	3515	-0-	-3989	-0-	105	1	3079	3	N	301	192	1			282
							331	9									
03	6820	X	4228	-0-	-2592	-0-	137	1	3696	3	N	359	195	1			446
							395	9									
04	3840	X	727	-0-	-3113	-0-	14	1	638	3	N	68	383	1			131
							75	9									

WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

11	50577	X	14788	-0-	-35789	-0-	486	1	14302	3	Y	-0-	72	1			38
12	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	481	1	10979	3	Y	33	55	1			16
							36	9									
01	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	559	1	11357	3	Y	144	136	1			24
							158	9									
02	13804	X	11731	-0-	-2073	-0-	526	1	11128	3	Y	70	75	1			19
							77	9									
03	15283	X	9124	-0-	-6159	-0-	492	1	8480	3	Y	138	135	1			22
							152	9									
04	12184	X	8469	-0-	-3715	-0-	522	1	7486	3	Y	128	127	1			23
							320	4	141	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46042	X	7863	-0-	-38179	-0-	157	1	7090	3	Y	560	418	1			212
							616	9									
12	9889	X	6698	-0-	-3191	-0-	138	1	6232	3	Y	298	311	1			199
							328	9									
01	11191	X	6799	-0-	-4392	-0-	234	1	6099	3	Y	424	522	1			101
							466	9									
02	10108	X	6905	-0-	-3203	-0-	208	1	6117	3	Y	527	528	1			100
							580	9									
03	11191	X	8280	-0-	-2911	-0-	279	1	7513	3	Y	444	324	1			220
							488	9									
04	7860	X	6718	-0-	-1142	-0-	139	1	6386	3	Y	175	322	1			73
							193	9									

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

11	70047	X	15126	-0-	-54921	-0-	304	1	13689	3	Y	1030	828	1			337
							1133	9									
12	14229	X	13806	-0-	-423	-0-	287	1	12940	3	Y	526	383	1			480
							579	9									
01	14074	X	12342	-0-	-1732	-0-	432	1	11259	3	Y	592	1054	1			18
							651	9									
02	14112	X	9779	-0-	-4333	-0-	301	1	8847	3	Y	574	591	1			1
							631	9									
03	15624	X	13740	-0-	-1884	-0-	470	1	12647	3	Y	566	547	1			20
							623	9									
04	15120	X	11775	-0-	-3345	-0-	239	1	10967	3	Y	517	387	1			150
							569	9									

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

11	95685	X	1704	-0-	-93981	-0-	37	1	1667	3	Y	-0-	92	1			94
12	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					Y	-0-					94
01	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					Y	-0-					94
02	24024	X	-0-	-0-	-24024	-0-					Y	-0-					94
03	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					Y	-0-					94
04	1254	X	-0-	-0-	-1254	-0-					Y	-0-					94

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

11	225977	X	39561	-0-	-186416	-0-	850	1	38342	3	Y	335	297	1			66
							369	9									
12	48391	X	37904	-0-	-10487	-0-	816	1	36734	3	Y	322	301	1			87
							354	9									
01	48825	X	39659	-0-	-9166	-0-	1442	1	37531	3	Y	624	641	1			70
							686	9									
02	44100	X	10690	-0-	-33410	-0-	345	1	10167	3	Y	162	172	1			60
							178	9									
03	48825	X	20821	-0-	-28004	-0-	742	1	19958	3	Y	110	129	1			41
							121	9									
04	39570	X	254	-0-	-39316	-0-	5	1	241	3	Y	-0-	6	1			35
							8	4									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67320	X	15201	-0-	-52119	-0-	314	1	14166	3	Y	655	512	1			369
							721	9									
12	13702	X	8959	-0-	-4743	-0-	185	1	8313	3	Y	419	456	1			332
							461	9									
01	14043	X	10545	-0-	-3498	-0-	360	1	9382	3	Y	730	915	1			147
							803	9									
02	13776	X	9098	-0-	-4678	-0-	280	1	8231	3	Y	534	575	1			106
							587	9									
03	15252	X	10433	-0-	-4819	-0-	358	1	9645	3	Y	391	291	1			206
							430	9									
04	12598	X	8773	-0-	-3825	-0-	183	1	8402	3	Y	171	304	1			73
							188	9									

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	375	1	16915	3	N	1586	2079	1			229
							72	4	1745	9							
12	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	240	1	10815	3	N	885	572	1			542
							974	9									
01	9300	X	8073	-0-	-1227	-0-	276	1	7193	3	N	549	931	1			160
							604	9									
02	14896	X	7322	-0-	-7574	-0-	223	1	6556	3	N	494	385	1			269
							543	9									
03	16492	X	8228	-0-	-8264	-0-	278	1	7488	3	N	420	367	1			322
							462	9									
04	15960	X	6607	-0-	-9353	-0-	133	1	6098	3	N	342	575	1			89
							376	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101751	X	21153	-0-	-80598	-0-	447	1	20158	3	Y	498	474	1			101
							548	9									
12	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	416	1	18746	3	Y	910	767	1			244
							1001	9									
01	25637	X	13969	-0-	-11668	-0-	475	1	12354	3	Y	1036	1063	1			217
							1140	9									
02	23156	X	11716	-0-	-11440	-0-	363	1	10673	3	Y	585	693	1			109
							36	4	644	9							
03	25637	X	19398	-0-	-6239	-0-	587	1	15786	3	Y	663	528	1			244
							2296	4	729	9							
04	21015	X	13019	-0-	-7996	-0-	251	1	11543	3	Y	1114	917	1			441
							1225	9									

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	270	1	12198	3	N	449	558	1			360
							494	9									
12	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	383	1	17227	3	N	444	382	1			422
							488	9									
01	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	583	1	15169	3	N	315	566	1			171
							347	9									
02	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	456	1	13413	3	N	299	349	1			121
							48	4	329	9							
*03	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	689	1	18534	3	N	525	53	1			593
							261	4	578	9							
04	14640	X	12359	-0-	-2281	-0-	263	1	12088	3	N	-0-	79	1			514
							8	4									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85378	X	15550	-0-	-69828	-0-	277	1	12499	3	Y	2522	2279	1			493
							2774	9									
12	21762	X	14052	-0-	-7710	-0-	250	1	11273	3	Y	2299	2130	1			662
							2529	9									
01	21762	X	15360	-0-	-6402	-0-	511	1	13292	3	Y	1415	1727	1			350
							1557	9									
02	19656	X	12008	-0-	-7648	-0-	354	1	10428	3	Y	1086	1204	1			232
							31	4	1195	9							
03	19127	X	15367	-0-	-3760	-0-	429	1	11551	3	Y	689	607	1			314
							2629	4	758	9							
04	15540	X	9779	-0-	-5761	-0-	191	1	8770	3	Y	744	716	1			342
							818	9									

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192096	X	49622	-0-	-142474	-0-	1478	1	43518	3	Y	4205	4211	1			552
							4626	9									
12	50620	X	50620	-0-	-0-	-0-	1938	1	44283	3	Y	3999	3677	1			874
							4399	9									
01	51925	X	42999	-0-	-8926	-0-	1847	1	37525	3	Y	3297	3522	1			649
							3627	9									
02	46900	X	35583	-0-	-11317	-0-	1485	1	31383	3	Y	2468	2476	1			641
							2715	9									
03	51925	X	24034	-0-	-27891	-0-	1158	1	19969	3	Y	2643	2771	1			513
							2907	9									
04	40452	X	19643	-0-	-20809	-0-	1154	1	16549	3	Y	1424	1481	1			456
							374	4	1566	9							

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	146	-0-	-574	-0-	2	1	72	3	N	-0-					28
							72	4									
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	1	1	43	3	N	-0-					28
							59	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176081	X	30124	-0-	-145957	-0-	1334	1	24284	3	Y	2597	3060	1			466
							1649	4	2857	9							
12	44175	X	17474	-0-	-26701	-0-	767	1	13693	3	Y	2474	1906	1			1034
							293	4	2721	9							
01	44175	X	3626	-0-	-40549	-0-	114	1	2970	3	Y	385	1245	1			174
							118	4	424	9							
02	31220	X	4604	-0-	-26616	-0-	113	1	3329	3	Y	101	178	1			97
							1051	4	111	9							
*03	33805	X	33805	-0-	-0-	-0-	1055	1	28391	3	Y	2323	2110	1			310
							1804	4	2555	9							
04	30120	X	14928	-0-	-15192	-0-	268	1	12292	3	Y	1365	1487	1			188
							866	4	1502	9							

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20670	X	15654	-0-	-5016	-0-	686	1	12489	3	N	781	1112	1			537
							1620	4	859	9							
12	24107	X	24107	-0-	-0-	-0-	1233	1	22016	3	N	780	904	1			413
							858	9									
01	14725	X	11121	-0-	-3604	-0-	372	1	9696	3	N	898	906	1			405
							65	4	988	9							
02	14616	X	11140	-0-	-3476	-0-	313	1	9212	3	N	425	347	1			483
							1147	4	468	9							
03	23746	X	10410	-0-	-13336	-0-	314	1	8447	3	N	628	698	1			413
							958	4	691	9							
04	23340	X	12110	-0-	-11230	-0-	221	1	10131	3	N	443	524	1			332
							1271	4	487	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54360	X	2922	-0-	-51438	-0-	73	1	1333	3	N	28					491
							1485	4	31	9							
12	56172	X	10531	-0-	-45641	-0-	217	1	3880	3	N	117					608
							6305	4	129	9							
01	45942	X	26406	-0-	-19536	-0-	174	1	4535	3	N	59	170	1			497
							21632	4	65	9							
02	28168	X	21975	-0-	-6193	-0-	220	1	6472	3	N	201					698
							15062	4	221	9							
*03	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	437	1	11757	3	N	940	563	1			1075
							1117	4	1034	9							
04	25560	X	16468	-0-	-9092	-0-	158	1	7257	3	N	341	911	1			505
							8678	4	375	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

11	243818	X	73744	-0-	-170074	-0-	3547	1	64578	3	Y	5108	4659	1			995
							5619	9									
12	79550	X	79550	-0-	-0-	-0-	3868	1	69070	3	Y	6011	5364	1			1642
							6612	9									
01	65441	X	13998	-0-	-51443	-0-	463	1	12042	3	Y	903	2157	1			388
							500	4	993	9							
02	68824	X	16314	-0-	-52510	-0-	457	1	13451	3	Y	2187	1933	1			642
							2406	9									
03	80042	X	24551	-0-	-55491	-0-	783	1	21065	3	Y	2457	2340	1			759
							2703	9									
04	60169	X	17778	-0-	-42391	-0-	318	1	14583	3	Y	1881	2181	1			459
							808	4	2069	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

11	258575	X	54153	-0-	-204422	-0-	2695	1	49060	3	Y	2180	1796	1			845
							2398	9									
12	66295	X	66295	-0-	-0-	-0-	3365	1	60097	3	Y	2575	2093	1			1327
							2833	9									
01	47864	X	35519	-0-	-12345	-0-	1231	1	32058	3	Y	2027	2841	1			513
							2230	9									
02	43232	X	18909	-0-	-24323	-0-	580	1	17078	3	Y	1137	1388	1			262
							1251	9									
03	47864	X	27422	-0-	-20442	-0-	960	1	25844	3	Y	562	516	1			308
							618	9									
04	39121	X	14050	-0-	-25071	-0-	278	1	12783	3	Y	899	936	1			271
							989	9									

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

11	112680	X	95733	-0-	-16947	-0-	1823	1	82244	3	N	10605	10251	1			896
							11666	9									
12	112499	X	85018	-0-	-27481	-0-	1613	1	72591	3	N	9831	10435	1			292
							10814	9									
01	112499	X	85950	-0-	-26549	-0-	2757	1	71778	3	N	10377	10427	1			242
							11415	9									
02	101612	X	77204	-0-	-24408	-0-	2227	1	65553	3	N	8567	7592	1			1217
							9424	9									
03	109554	X	77843	-0-	-31711	-0-	2408	1	64813	3	N	9656	10081	1			792
							10622	9									
*04	114595	X	114595	-0-	-0-	-0-	1239	1	56900	3	N	8572	8572	1			792
							47027	4	9429	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59190	X	50577	-0-	-8613	-0-	912	1	41119	3	N	6634	7320	1			711
							1249	4	7297	9							
12	60672	X	60672	-0-	-0-	-0-	1081	1	48683	3	N	5777	5999	1			489
							4553	4	6355	9							
01	50096	X	42821	-0-	-7275	-0-	1406	1	36593	3	N	4173	4342	1			320
							232	4	4590	9							
02	47208	X	25655	-0-	-21553	-0-	737	1	21683	3	N	2930	2219	1			1031
							12	4	3223	9							
03	59365	X	32451	-0-	-26914	-0-	1003	1	26989	3	N	3576	4329	1			278
							525	4	3934	9							
04	58710	X	22741	-0-	-35969	-0-	427	1	19603	3	N	2353	2417	1			214
							123	4	2588	9							

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
11	89100	X	64806	-0-	-24294	-0-	1000	1	45108	3	N	3997	3078	1			1238
							14301	4	4397	9							
12	84010	X	59675	-0-	-24335	-0-	1160	1	52206	3	N	4553	4345	1			1446
							1301	4	5008	9							
01	84010	X	57812	-0-	-26198	-0-	1940	1	50511	3	N	4874	5584	1			736
							5361	9									
02	75880	X	47976	-0-	-27904	-0-	1415	1	41651	3	N	4464	4387	1			813
							4910	9									
03	66960	X	49814	-0-	-17146	-0-	1594	1	42907	3	N	4466	4521	1			758
							400	4	4913	9							
04	64800	X	58646	-0-	-6154	-0-	862	1	39585	3	Y	4772	4397	1			1133
							12950	4	5249	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9849 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169920	X	115088	-0-	-54832	-0-	3460	1	101871	3	N	5483	5767	1			666
							3726	4	6031	9							
12	157077	X	80277	-0-	-76800	-0-	3136	1	71636	3	N	3089	3432	1			323
							2107	4	3398	9							
01	140678	X	62464	-0-	-78214	-0-	2693	1	54727	3	N	3158	2933	1			548
							1570	4	3474	9							
02	126224	X	56128	-0-	-70096	-0-	2339	1	49434	3	N	2529	2886	1			191
							1573	4	2782	9							
03	134540	X	52956	-0-	-81584	-0-	2618	1	45154	3	N	2728	2332	1			587
							2183	4	3001	9							
04	115080	X	43095	-0-	-71985	-0-	2155	1	30901	3	N	2188	2368	1			407
							7632	4	2407	9							

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
11	133650	X	90597	-0-	-43053	-0-	1722	1	77662	3	N	8912	8086	1			1307
							1410	4	9803	9							
12	125085	X	79511	-0-	-45574	-0-	1512	1	68075	3	N	8525	9543	1			289
							546	4	9378	9							
01	117986	X	69506	-0-	-48480	-0-	2241	1	58330	3	N	7627	7435	1			481
							545	4	8390	9							
02	95928	X	48042	-0-	-47886	-0-	1377	1	40544	3	N	5460	4988	1			953
							115	4	6006	9							
03	106206	X	14975	-0-	-91231	-0-	478	1	12870	3	N	1479	2135	1			297
							1627	9									
04	90600	X	9199	-0-	-81401	-0-	170	1	7797	3	N	1052	17	1			1332
							75	4	1157	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69600	X	24571	-0-	-45029	-0-	493	1	22238	3	Y	1083	1350	1			202
							649	4	1191	9							
12	31279	X	21245	-0-	-10034	-0-	417	1	18774	3	Y	1598	1271	1			529
							296	4	1758	9							
01	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	553	1	14387	3	Y	1196	1346	1			379
							119	4	1316	9							
02	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	830	1	24432	3	Y	2312	1778	1			913
							1046	4	2543	9							
*03	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	1252	1	33703	3	Y	4500	4688	1			725
							1802	4	4950	9							
04	24570	X	14637	-0-	-9933	-0-	218	1	10003	3	Y	3129	3416	1			438
							974	4	3442	9							

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
11	87540	X	50976	-0-	-36564	-0-	1024	1	46179	3	N	3430	4203	1			444
							3773	9									
12	61566	X	51923	-0-	-9643	-0-	1052	1	47375	3	N	3178	3153	1			469
							3496	9									
01	41687	X	41687	-0-	-0-	-0-	1346	1	35030	3	N	2900	2928	1			441
							2121	4	3190	9							
02	47572	X	37640	-0-	-9932	-0-	916	1	26961	3	N	2176	2364	1			253
							7369	4	2394	9							
03	52669	X	39366	-0-	-13303	-0-	1314	1	35367	3	N	2112	1977	1			388
							362	4	2323	9							
04	50970	X	24607	-0-	-26363	-0-	492	1	22596	3	N	1381	1482	1			287
							1519	9									

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
11	79350	X	54499	-0-	-24851	-0-	949	1	42802	3	N	7123	7933	1			622
							2913	4	7835	9							
12	74772	X	46449	-0-	-28323	-0-	816	1	36718	3	N	6846	6141	1			1327
							1384	4	7531	9							
01	74772	X	43456	-0-	-31316	-0-	1321	1	34404	3	N	6231	6667	1			891
							877	4	6854	9							
02	63532	X	44025	-0-	-19507	-0-	1252	1	36870	3	N	5232	5560	1			563
							148	4	5755	9							
03	66340	X	51042	-0-	-15298	-0-	1440	1	38755	3	N	6925	6455	1			1033
							3229	4	7618	9							
04	54510	X	40216	-0-	-14294	-0-	641	1	29428	3	N	5440	5640	1			833
							4163	4	5984	9							

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
11	163481	X	163481	-0-	-0-	-0-	2894	1	130541	3	Y	10492	10448	1			497
							18505	4	11541	9							
12	156240	X	136553	-0-	-19687	-0-	2445	1	108803	3	Y	8584	8842	1			239
							15863	4	9442	9							
01	156240	X	113846	-0-	-42394	-0-	3562	1	92733	3	Y	7573	7601	1			211
							9221	4	8330	9							
02	141120	X	98558	-0-	-42562	-0-	3021	1	88927	3	Y	5993	5881	1			323
							18	4	6592	9							
03	156240	X	102815	-0-	-53425	-0-	3471	1	93395	3	Y	5408	5343	1			388
							5949	9									
04	151200	X	85421	-0-	-65779	-0-	1670	1	76671	3	Y	6436	6340	1			484
							7080	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
11	138390	X	39561	-0-	-98829	-0-	699	1	31519	3	N	4811	4759	1			447
							2051	4	5292	9							
12	95790	X	54311	-0-	-41479	-0-	858	1	38629	3	N	5225	5012	1			660
							9076	4	5748	9							
01	84909	X	83842	-0-	-1067	-0-	1285	1	33466	3	N	2636	2984	1			312
							46191	4	2900	9							
02	61292	X	40899	-0-	-20393	-0-	1055	1	31056	3	N	3675	3374	1			613
							4745	4	4043	9							
*03	74003	X	74003	-0-	-0-	-0-	1726	1	46449	3	N	5201	5521	1			293
							20107	4	5721	9							
04	81150	X	51847	-0-	-29303	-0-	789	1	36219	3	N	4042	3764	1			571
							10393	4	4446	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

11	171690	X	94664	-0-	-77026	-0-	2936	1	86456	3	N	4789	5385	1			573
							4	4	5268	9							
12	177413	X	50320	-0-	-127093	-0-	1960	1	44786	3	N	2507	2622	1			458
							816	4	2758	9							
01	119815	X	63750	-0-	-56065	-0-	2817	1	57251	3	N	3344	3144	1			658
							4	4	3678	9							
02	103376	X	45478	-0-	-57898	-0-	1853	1	39177	3	N	2553	2879	1			332
							1640	4	2808	9							
03	109461	X	19681	-0-	-89780	-0-	990	1	17071	3	N	932	1076	1			188
							595	4	1025	9							
04	94650	X	8586	-0-	-86064	-0-	436	1	6252	3	N	140	185	1			143
							1744	4	154	9							

WISE WEST STATE WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

11	274680	X	202760	-0-	-71920	-0-	6049	1	178125	3	N	12547	12929	1			897
							4784	4	13802	9							
12	283836	X	216572	-0-	-67264	-0-	8272	1	188990	3	N	11740	11903	1			734
							6396	4	12914	9							
01	283836	X	200788	-0-	-83048	-0-	8426	1	171220	3	N	9869	10313	1			290
							10286	4	10856	9							
02	256368	X	161975	-0-	-94393	-0-	6657	1	140708	3	N	7931	7445	1			776
							5886	4	8724	9							
03	283836	X	173605	-0-	-110231	-0-	8989	1	155048	3	N	8698	8991	1			483
							9568	9									
04	209580	X	132814	-0-	-76766	-0-	7788	1	111656	3	N	7058	6675	1			866
							5606	4	7764	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

11	119040	X	77784	-0-	-41256	-0-	1362	1	61439	3	N	10176	10171	1			814
							3789	4	11194	9							
12	123008	X	63986	-0-	-59022	-0-	1134	1	51035	3	N	9021	8896	1			939
							1894	4	9923	9							
01	123008	X	43543	-0-	-79465	-0-	1333	1	34716	3	N	6644	7174	1			409
							186	4	7308	9							
02	111104	X	28951	-0-	-82153	-0-	746	1	21950	3	N	5584	5384	1			609
							113	4	6142	9							
03	99665	X	6821	-0-	-92844	-0-	191	1	5137	3	N	1357	1813	1			153
							1493	9									
04	77790	X	21220	-0-	-56570	-0-	341	1	15679	3	N	2829	2559	1			423
							2088	4	3112	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX 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
11	91440	X	44117	-0-	-47323	-0-	834	1	37595	3	Y	4294	4170	1			417
							965	4	4723	9							
12	78182	X	41853	-0-	-36329	-0-	796	1	35417	3	Y	4933	5193	1			157
							214	4	5426	9							
01	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	300	1	7820	3	Y	833	962	1			28
							916	9									
02	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	438	1	12893	3	Y	2013	1299	1			742
							2214	9									
03	52948	X	24892	-0-	-28056	-0-	776	1	20881	3	Y	2478	2317	1			903
							509	4	2726	9							
04	44130	X	25224	-0-	-18906	-0-	492	1	22584	3	Y	1437	2149	1			191
							567	4	1581	9							

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
11	SHUT IN		178611	-0-	178611	178611	3231	1	145740	3	N	23351	22063	1			1288
							3954	4	25686	9							
12	SHUT IN		274519	-0-	274519	453130	5067	1	228086	3	N	37179	37617	1			850
							469	4	40897	9							
*01	713619	X	260489	-0-	-453130	-0-	8277	1	215491	3	N	33272	32779	1			1343
							122	4	36599	9							
*02	294168	X	219588	-0-	-74580	-0-	6295	1	185303	3	N	25445	25863	1			925
							27990	9									
*03	325686	X	248544	-0-	-77142	-0-	7936	1	213570	3	N	24580	24810	1			695
							27038	9									
*04	315180	X	196543	-0-	-118637	-0-	3658	1	167964	3	N	21152	20407	1			1440
							1654	4	23267	9							

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
11	159510	X	35972	-0-	-123538	-0-	506	1	22806	3	N	2437	2318	1			579
							9979	4	2681	9							
12	164827	X	54168	-0-	-110659	-0-	640	1	28810	3	N	5173	5495	1			257
							19028	4	5690	9							
01	164827	X	21067	-0-	-143760	-0-	463	1	12041	3	N	1673	1797	1			133
							6723	4	1840	9							
02	148876	X	27715	-0-	-121161	-0-	310	1	9136	3	N	427	488	1			72
							17799	4	470	9							
03	164827	X	7660	-0-	-157167	-0-	138	1	3703	3	N	413	416	1			69
							3365	4	454	9							
04	52410	X	19461	-0-	-32949	-0-	316	1	14492	3	N	2886	2497	1			458
							1478	4	3175	9							

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
11	170550	X	137605	-0-	-32945	-0-	2566	1	115717	3	N	9449	8495	1			1315
							8928	4	10394	9							
12	176235	X	114381	-0-	-61854	-0-	2252	1	101401	3	N	8211	9100	1			426
							1696	4	9032	9							
01	176235	X	83860	-0-	-92375	-0-	2817	1	73342	3	N	6341	6315	1			452
							726	4	6975	9							
02	159180	X	84262	-0-	-74918	-0-	2453	1	72225	3	N	5958	5630	1			780
							3030	4	6554	9							
03	176235	X	106369	-0-	-69866	-0-	3301	1	88825	3	N	6513	6654	1			639
							7079	4	7164	9							
04	137610	X	89865	-0-	-47745	-0-	1609	1	73857	3	N	6271	5870	1			1040
							7501	4	6898	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
11	153352 X	153352	-0-	-0-	-0-	2150	1	96988	3	Y	10598	10641	1			509
						42556	4	11658	9							
12	107880 X	88891	-0-	-18989	-0-	1507	1	67070	3	Y	7906	8195	1			220
						11617	4	8697	9							
01	107880 X	89477	-0-	-18403	-0-	1213	1	31589	3	Y	3148	3277	1			91
						53212	4	3463	9							
02	97440 X	53410	-0-	-44030	-0-	441	1	12997	3	Y	1117	1145	1			63
						38743	4	1229	9							
03	107880 X	16499	-0-	-91381	-0-	517	1	13902	3	Y	1891	1822	1			132
						2080	9									
04	104400 X	30741	-0-	-73659	-0-	552	1	25335	3	Y	4413	4204	1			341
						4854	9									

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9364 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	204854	-0-	204854	204854	2309	1	102765	3	Y	13334	12992	1			342
						85113	4	14667	9							
01	SHUT IN	159189	-0-	159189	364043	4992	1	129951	3	Y	15336	15253	1			425
						7376	4	16870	9							
02	SHUT IN	107307	-0-	107307	471350	3115	1	91697	3	Y	11343	11156	1			612
						18	4	12477	9							
03	SHUT IN	100960	-0-	100960	572310	3238	1	87132	3	Y	9627	9548	1			691
						10590	9									
04	SHUT IN	14924	-0-	14924	587234	284	1	13036	3	Y	1458	2027	1			122
						1604	9									

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

11	173370 X	95036	-0-	-78334	-0-	1786	1	80543	3	N	10984	11062	1			1279
						625	4	12082	9							
12	179149 X	89026	-0-	-90123	-0-	1600	1	72015	3	N	10285	10089	1			1475
						4097	4	11314	9							
01	179149 X	80130	-0-	-99019	-0-	2397	1	62396	3	N	9065	9576	1			964
						5365	4	9972	9							
02	161812 X	83835	-0-	-77977	-0-	1949	1	57373	3	N	8531	8427	1			1068
						15129	4	9384	9							
03	104067 X	60199	-0-	-43868	-0-	1869	1	50302	3	N	5574	6167	1			475
						1897	4	6131	9							
04	95040 X	27299	-0-	-67741	-0-	431	1	19794	3	N	1796	1948	1			323
						5098	4	1976	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. N/A

11	SHUT IN	154532	-0-	154532	811036	2878	1	129828	3	Y	17601	17071	1			1710
						2465	4	19361	9							
12	SHUT IN	112861	-0-	112861	923897	2107	1	93771	3	Y	15140	16355	1			495
						329	4	16654	9							
01	SHUT IN	28695	-0-	28695	952592	901	1	23457	3	Y	3733	4040	1			188
						231	4	4106	9							
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	952592					Y	-0-					188
03	SHUT IN	10576	-0-	10576	963168	320	1	8604	3	Y	1293	1058	1			423
						230	4	1422	9							
04	SHUT IN	52575	-0-	52575	1015743	857	1	39357	3	Y	7775	7552	1			646
						3808	4	8553	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31406	-0-	31406	305724	587	1	26495	3	N	3754	4190	1			767
						195	4	4129	9							
12	SHUT IN	45418	-0-	45418	351142	735	1	33104	3	N	4860	4599	1			1028
						6233	4	5346	9							
01	SHUT IN	30246	-0-	30246	381388	901	1	23456	3	N	2031	2882	1			177
						3655	4	2234	9							
02	SHUT IN	89529	-0-	89529	470917	1037	1	30542	3	N	3461	3394	1			244
						54143	4	3807	9							
03	SHUT IN	33289	-0-	33289	504206	404	1	10864	3	N	740	518	1			466
						21207	4	814	9							
04	SHUT IN	25966	-0-	25966	530172	339	1	15568	3	N	674	924	1			216
						9318	4	741	9							

ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

11	26801 X	26801	-0-	-0-	-0-	23774	3	549	4	N	2253	2319	1			474
						2478	9									
12	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	25464	3	323	4	N	1958	1894	1			538
						2154	9									
01	38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	35660	3	819	4	N	2011	2100	1			449
						2212	9									
02	25004 X	-0-	-0-	-25004	-0-					N	1295	1744	1			-0-
03	32948 X	32948	-0-	-0-	-0-	29926	3	1101	4	N	1746	1804	1			449
						1921	9									
04	34110 X	26673	-0-	-7437	-0-	23898	3	1020	4	N	1595	1351	1			693
						1755	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

11	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					493
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	114					607
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					607
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					607
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					607
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	496	1			368

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

11	25562 X	25562	-0-	-0-	-0-	23679	3	842	4	N	946	1132	1			357
						1041	9									
12	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	25771	3	542	4	N	933	955	1			335
						1026	9									
01	27193 X	27193	-0-	-0-	-0-	25820	3	383	4	N	900	575	1			660
						990	9									
02	11592 X	-0-	-0-	-11592	-0-					N	427	1087	1			-0-
03	14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	13079	3	829	4	N	841	885	1			316
						925	9									
04	12420 X	12026	-0-	-394	-0-	9510	3	1819	4	N	634	385	1			565
						697	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43110 X	35265	-0-	-7845	-0-	30233	3	1614	4	N	3107	2852	1			801
						3418	9									
12	44299 X	25286	-0-	-19013	-0-	21495	3	3791	9	N	3446	3596	1			651
01	44299 X	29377	-0-	-14922	-0-	24027	3	1202	4	N	3771	4128	1			294
						4148	9									
02	40012 X	-0-	-0-	-40012	-0-					N	2043	2337	1			-0-
03	41819 X	721	-0-	-41098	-0-	481	4	240	9	N	218	51	1			596
*04	50307 X	50307	-0-	-0-	-0-	45173	3	5134	9	N	4667	3986	1			1277

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25950 X	23805	-0-	-2145	-0-	22176	3	536	4	N	994	1079	1			405
						1093	9									
12	26815 X	24675	-0-	-2140	-0-	23119	3	432	4	N	1022	950	1			477
						1124	9									
01	25731 X	25731	-0-	-0-	-0-	23875	3	733	4	N	1021	1082	1			416
						1123	9									
02	22232 X	-0-	-0-	-22232	-0-					N	520	936	1			-0-
03	24676 X	22931	-0-	-1745	-0-	20511	3	1402	4	N	925	913	1			344
						1018	9									
04	24900 X	22078	-0-	-2822	-0-	18937	3	2237	4	N	822	543	1			623
						904	9									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59070 X	55217	-0-	-3853	-0-	51499	3	1319	4	N	2181	2125	1			463
						2399	9									
12	60326 X	56271	-0-	-4055	-0-	52919	3	712	4	N	2400	2276	1			587
						2640	9									
01	57559 X	57559	-0-	-0-	-0-	53503	3	1683	4	N	2157	2281	1			463
						2373	9									
02	51548 X	-0-	-0-	-51548	-0-					N	1360	1823	1			-0-
03	57071 X	44712	-0-	-12359	-0-	41670	3	1143	4	N	1726	1897	1			355
						1899	9									
04	55710 X	43043	-0-	-12667	-0-	40575	3	616	4	N	1684	1344	1			695
						1852	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34920 X	19541	-0-	-15379	-0-	18865	3	226	4	N	409	649	1			378
						450	9									
12	36084 X	29908	-0-	-6176	-0-	28697	3	264	4	N	861	944	1			295
						947	9									
01	34472 X	23976	-0-	-10496	-0-	22214	3	898	4	N	785	691	1			389
						864	9									
02	21504 X	-0-	-0-	-21504	-0-					N	85	474	1			-0-
03	29915 X	23707	-0-	-6208	-0-	22764	3	417	4	N	478	519	1			315
						526	9									
04	28950 X	11290	-0-	-17660	-0-	3632	3	7456	4	N	184	52	1			447
						202	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58350 X	38720	-0-	-19630	-0-	31672	3	3080	4	N	3607	4131	1			360
						3968	9									
12	58063 X	46620	-0-	-11443	-0-	40927	3	1249	4	N	4040	3729	1			671
						4444	9									
01	39982 X	39982	-0-	-0-	-0-	35118	3	1100	4	N	3422	3846	1			247
						3764	9									
02	36148 X	-0-	-0-	-36148	-0-					N	760	361	1			646
03	52907 X	52907	-0-	-0-	-0-	45619	3	2656	4	Y	4211	4505	1			352
						4632	9									
*04	246307 X	246307	-0-	-0-	-0-	211868	3	11811	4	Y	20571	19490	1			1433
						22628	9									

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CLARK 38-47 WELL #: 1H RRCID -> 283604 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10399 - 17215

11	29490 X	-0-	-0-	-29490	-0-					N	-0-					231
12	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					231
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2018 - PLUGGED 12/07/18

STATE DAGGER 37-48 WELL #: 1H RRCID -> 283730 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10516 - 18090

11	20677 X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	3	3	8			233
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - PLUGGED 11/30/18

STATE GATEWAY 37-48 WELL #: 3H RRCID -> 283734 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10577 - 16970

11	23640 X	-0-	-0-	-23640	-0-					N	189	189	1			417
12	2364 X	-0-	-0-	-2364	-0-					N	-0-					417
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - P/A 12/04/2018

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

11	14970 X	6840	-0-	-8130	-0-	5238	3	1423	4	N	163	188	1			302
						179	9									
12	15469 X	8925	-0-	-6544	-0-	1198	3	7484	4	N	221	188	1			335
						243	9									
01	14539 X	13172	-0-	-1367	-0-	9495	3	3427	4	N	227	370	1			192
						250	9									
02	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	14036	3	148	4	N	560	527	1			225
						616	9									
03	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	15293	3	180	4	N	564	567	1			222
						620	9									
04	12750 X	12003	-0-	-747	-0-	11426	3	184	4	N	357	377	1			202
						393	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	23370 X	17075	-0-	-6295	-0-	2604	1	12540	3	N	1173	1179	1			338
						641	4	1290	9							
12	28303 X	17636	-0-	-10667	-0-	1767	1	14199	3	N	1448	1485	1			301
						77	4	1593	9							
01	28303 X	4935	-0-	-23368	-0-	837	1	3003	3	N	905	740	1			466
						99	4	996	9							
02	25564 X	10900	-0-	-14664	-0-	1581	1	7245	3	N	1322	1687	1			101
						620	4	1454	9							
03	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	93					194
04	17070 X	17	-0-	-17053	-0-	17	4			N	-0-					194

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

11	37950 X	28617	-0-	-9333	-0-	4292	1	16772	3	N	3210	3359	1			213
						4022	4	3531	9							
12	41354 X	29241	-0-	-12113	-0-	4292	1	10631	3	N	3161	2893	1			481
						10841	4	3477	9							
01	41354 X	22344	-0-	-19010	-0-	3552	1	11923	3	N	2690	3090	1			81
						3910	4	2959	9							
02	37352 X	1884	-0-	-35468	-0-	1628	1	75	3	N	29					110
						149	4	32	9							
03	40021 X	38588	-0-	-1433	-0-	3552	1	18184	3	N	5054	4635	1			529
						11293	4	5559	9							
*04	45917 X	45917	-0-	-0-	-0-	4440	1	33723	3	N	5923	5970	1			482
						1239	4	6515	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53850	X	27599	-0-	-26251	-0-	1174	1	14079	3	N	3580	3684	1			252
							8408	4	3938	9							
12	55645	X	32133	-0-	-23512	-0-	1642	1	17019	3	N	4406	3886	1			772
							8625	4	4847	9							
01	49662	X	47059	-0-	-2603	-0-	2303	1	29660	3	N	5705	6043	1			434
							8820	4	6276	9							
02	42588	X	41209	-0-	-1379	-0-	2010	1	30312	3	N	5514	5545	1			403
							2822	4	6065	9							
*03	46591	X	46591	-0-	-0-	-0-	2429	1	34212	3	N	6568	6786	1			185
							2725	4	7225	9							
04	45540	X	NO RPT	-0-	-45540	-0-					N	NO RPT					185

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56980	X	56980	-0-	-0-	-0-	1672	1	36032	3	Y	5301	4987	1			772
							13445	4	5831	9							
12	41577	X	41577	-0-	-0-	-0-	620	1	33295	3	Y	4207	4711	1			268
							3034	4	4628	9							
01	51956	X	1150	-0-	-50806	-0-	124	1	419	3	Y	36	41	1			263
							567	4	40	9							
02	46928	X	11514	-0-	-35414	-0-	1178	1	8588	3	Y	248	247	1			264
							1475	4	273	9							
03	54357	X	54357	-0-	-0-	-0-	1394	1	42957	3	Y	4513	4433	1			344
							5042	4	4964	9							
*04	75622	X	75622	-0-	-0-	-0-	1216	1	37498	3	Y	7114	7125	1			333
							29083	4	7825	9							

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62855	X	51837	-0-	-11018	-0-	2202	1	34816	3	Y	5211	4818	1			530
							9087	4	5732	9							
12	69551	X	69551	-0-	-0-	-0-	1679	1	54319	3	Y	5598	5732	1			396
							7395	4	6158	9							
01	64883	X	45809	-0-	-19074	-0-	1032	1	37383	3	Y	3377	3569	1			204
							3679	4	3715	9							
02	58604	X	25675	-0-	-32929	-0-	1562	1	20701	3	Y	1026	1081	1			149
							2283	4	1129	9							
03	61882	X	61882	-0-	-0-	-0-	1836	1	51894	3	Y	5574	5110	1			613
							2021	4	6131	9							
*04	81072	X	81072	-0-	-0-	-0-	2206	1	73571	3	Y	1660	2133	1			140
							3469	4	1826	9							

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57447	X	57447	-0-	-0-	-0-	1991	1	51260	3	Y	3041	3321	1			1144
							851	4	3345	9							
12	59429	X	59429	-0-	-0-	-0-	1965	1	51948	3	Y	3609	3109	1			1644
							1546	4	3970	9							
01	71830	X	71830	-0-	-0-	-0-	1923	1	69205	3	Y	-0-	1644	1			-0-
							702	4									
02	69128	X	69128	-0-	-0-	-0-	1729	1	65108	3	Y	-0-					-0-
							2291	4									
*03	48762	X	48762	-0-	-0-	-0-	724	1	44631	3	Y	2232	1250	1			982
							952	4	2455	9							
04	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					982

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	651	1	16750	3	Y	66	90	1			25
							278	4	73	9							
12	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	694	1	18348	3	Y	89	73	1			41
							546	4	98	9							
01	26346	X	26346	-0-	-0-	-0-	592	1	21313	3	Y	3841	3740	1			142
							216	4	4225	9							
*02	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	450	1	16944	3	Y	3050	2373	1			819
							596	4	3355	9							
*03	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	260	1	16028	3	Y	25	833	1			11
							342	4	28	9							
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	216933	X	73247	-0-	-143686	-0-	1996	1	45429	3	N	11027	11792	1			1056
							13692	4	12130	9							
12	110110	X	110110	-0-	-0-	-0-	1820	1	86583	3	N	13168	13481	1			743
							7222	4	14485	9							
01	98563	X	98563	-0-	-0-	-0-	1877	1	80078	3	N	10245	10635	1			353
							5338	4	11270	9							
02	84028	X	4391	-0-	-79637	-0-	1000	1	1894	3	N	905	1176	1			82
							501	4	996	9							
03	93031	X	77767	-0-	-15264	-0-	1944	1	61524	3	N	6471	5864	1			689
							7181	4	7118	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					689

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
11	248262	X	86988	-0-	-161274	-0-	2467	1	55710	3	N	10807	11165	1			1035
							16923	4	11888	9							
12	107260	X	99458	-0-	-7802	-0-	1650	1	78500	3	N	11600	11981	1			654
							6548	4	12760	9							
01	107260	X	71175	-0-	-36085	-0-	1351	1	57856	3	N	7388	7788	1			254
							3841	4	8127	9							
02	96880	X	24722	-0-	-72158	-0-	2486	1	19097	3	N	1719	1818	1			155
							1248	4	1891	9							
03	107260	X	38857	-0-	-68403	-0-	1002	1	31513	3	N	2402	2301	1			256
							3700	4	2642	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 09/05/2018 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
11	32880	X	199	-0-	-32681	-0-	1	4	198	9	N	180	257	1			17
12	84940	X	22063	-0-	-62877	-0-	501	1	16211	3	N	2858	2691	1			184
							2207	4	3144	9							
01	84940	X	20855	-0-	-64085	-0-	430	1	14967	3	N	3568	3593	1			159
							1533	4	3925	9							
02	76720	X	158	-0-	-76562	-0-	1	1	1	4	N	142	282	1			19
							156	9									
03	84940	X	7044	-0-	-77896	-0-	273	1	5498	3	N	884	811	1			92
							301	4	972	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5052	-0-	-1008	-0-	164	1	4770	2	N	86	179	1			1093
							23	4	95	9							
12	6262	X	5131	-0-	-1131	-0-	171	1	4922	2	N	25					1118
							10	4	28	9							
01	6262	X	5274	-0-	-988	-0-	173	1	4997	2	N	68	192	1			994
							29	4	75	9							
02	5628	X	4789	-0-	-839	-0-	129	1	4337	2	N	189	202	1	1	8	980
							115	4	208	9							
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	125	1	4923	2	N	812	1162	1	2	8	628
							3	4	893	9							
04	5100	X	4942	-0-	-158	-0-	127	1	4723	2	N	75					703
							9	4	83	9							

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3000	N	2389	-0-	-611	3000	1919	4	470	9	N	427	195	1			764
12	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	105					869
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	115	197	1			787
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	167	189	1			765
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	763	779	1			749
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	222	396	1			575

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

11	65100	X	65095	-0-	-5	-0-	8188	1	53878	2	N	2733	2644	0			955
							23	4	3006	9							
12	72264	X	72264	-0-	-0-	-0-	1614	1	46444	2	N	2727	2799	0			883
							150	4	21056	5							
01	70723	X	70723	-0-	-0-	-0-	2170	1	43004	2	N	2737	2504	0	3	8	1113
							166	4	22372	5							
02	60760	X	52889	-0-	-7871	-0-	1760	1	36215	2	N	2404	2722	0	3	8	792
							1939	4	10331	5							
03	67270	X	48251	-0-	-19019	-0-	1742	1	41691	2	N	3104	2819	0	25	8	1052
							1404	4	3414	9							
04	65100	X	39155	-0-	-25945	-0-	1555	1	33296	2	N	2940	2925	0			1067
							1070	4	3234	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

11	37597	X	37597	-0-	-0-	-0-	3200	1	25356	2	N	2812	3010	0			27
							5948	4	3093	9							
12	40817	X	40817	-0-	-0-	-0-	74	1	19477	2	N	2772	2777	0			22
							1646	4	16571	5							
01	46231	X	46231	-0-	-0-	-0-	1652	1	23177	2	N	3029	3010	0	2	8	39
							832	4	17238	5							
02	39432	X	39432	-0-	-0-	-0-	1627	1	20566	2	N	2503	2345	0	2	8	195
							1968	4	12518	5							
03	38750	X	27583	-0-	-11167	-0-	1623	1	18030	2	N	2653	2599	0	16	8	233
							4155	4	857	5							
04	37500	X	26433	-0-	-11067	-0-	1575	1	20430	2	N	2507	2492	0			248
							745	4	925	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40500	X	40253	-0-	-247	-0-	3082	1	24571	2	N	3037	2976	0			360
							9259	4	3341	9							
12	50400	X	50400	-0-	-0-	-0-	112	1	29235	2	N	3214	3418	0			156
							1919	4	15599	5							
01	47747	X	47747	-0-	-0-	-0-	874	1	27208	2	N	2967	2811	0	3	8	309
							910	4	15491	5							
02	41142	X	41142	-0-	-0-	-0-	823	1	20882	2	N	2646	2649	0	2	8	304
							352	4	16174	5							
03	30725	X	30725	-0-	-0-	-0-	870	1	25090	2	N	2845	3032	0	19	8	98
							1635	4	3130	9							
*04	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	830	1	25673	2	N	2779	2741	0			136
							579	4	93	5							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29250	X	-0-	-0-	-29250	-0-					N	-0-					560
12	30225	X	-0-	-0-	-30225	-0-					N	-0-					560
01	30225	X	10246	-0-	-19979	-0-	10246	4			N	-0-					560
02	27300	X	21165	-0-	-6135	-0-	113	1	16741	2	N	3565	3296	0	3	8	826
							389	4	3922	9							
03	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	861	1	23840	2	N	5325	5426	0	40	8	685
							1932	4	1086	5							
*04	30834	X	30834	-0-	-0-	-0-	817	1	23658	2	N	4485	4131	0			1039
							1410	4	15	5							

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37500	X	26832	-0-	-10668	-0-	1819	1	14813	2	N	3861	3852	0			1491
							5953	4	4247	9							
12	40238	X	25045	-0-	-15193	-0-	22	1	5935	2	N	3843	4085	0			1249
							545	4	14316	5							
*01	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	715	1	4727	2	N	3223	3046	0	2	8	1424
							2267	4	13247	5							
*02	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	700	1	2716	2	N	2916	2872	0	2	8	1466
							1260	4	12411	5							
*03	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	796	1	15175	2	N	3064	3096	0	15	8	1419
							2570	4	21	5							
*04	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	773	1	17066	2	N	2858	2717	0			1560
							933	4	3144	9							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94860	X	83932	-0-	-10928	-0-	11136	1	69498	2	N	2481	2389	0			243
							569	4	2729	9							
12	91357	X	83946	-0-	-7411	-0-	2155	1	61816	2	N	2439	2445	0			237
							1	4	17291	5							
01	86273	X	78927	-0-	-7346	-0-	3400	1	55063	2	N	2231	2225	0	5	8	238
							410	4	17600	5							
02	78316	X	59779	-0-	-18537	-0-	2821	1	44687	2	N	1934	1814	0	5	8	353
							2106	4	8038	5							
03	86738	X	52753	-0-	-33985	-0-	2701	1	47486	2	N	2020	2136	0	34	8	203
							344	4	2222	9							
04	83940	X	42108	-0-	-41832	-0-	2313	1	32332	2	N	1311	1313	0			201
							1193	4	4828	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49449	X	49449	-0-	-0-	-0-	4625	1	36435	2	N	2457	2382	0			213
							5686	4	2703	9							
12	49051	X	49051	-0-	-0-	-0-	1031	1	29463	2	N	2518	2571	0			160
							2557	4	13230	5							
01	50217	X	50217	-0-	-0-	-0-	2519	1	28892	2	N	2390	2143	0	2	8	405
							2339	4	13838	5							
02	46144	X	44696	-0-	-1448	-0-	2074	1	26983	2	N	2180	2254	0	2	8	329
							962	4	12279	5							
03	51088	X	34750	-0-	-16338	-0-	1997	1	28814	2	N	2187	2226	0	17	8	273
							1533	4	2406	9							
04	49440	X	32332	-0-	-17108	-0-	1899	1	26606	2	N	2030	1941	0			362
							1518	4	76	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
11	32070	X	26249	-0-	-5821	-0-	796	1	23093	2	N	1654	1541	0			626
							541	4	1819	9							
12	41407	X	41407	-0-	-0-	-0-	815	1	23419	2	N	1596	1677	0			545
							15417	5	1756	9							
01	39171	X	39171	-0-	-0-	-0-	2059	1	21937	2	N	1535	1479	0	2	8	599
							210	4	13276	5							
02	31595	X	31595	-0-	-0-	-0-	1835	1	18009	2	N	1322	1364	0	2	8	555
							1111	4	9186	5							
03	27125	X	20790	-0-	-6335	-0-	1063	1	14943	2	N	1124	1153	0	15	8	511
							3127	4	421	5							
04	40080	X	18464	-0-	-21616	-0-	1072	1	15288	2	N	745	716	0			540
							704	4	580	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
11	49680	X	42536	-0-	-7144	-0-	2742	1	36382	2	N	2100	2035	0			199
							1102	4	2310	9							
12	56065	X	56065	-0-	-0-	-0-	1318	1	37894	2	N	1923	1939	0			183
							180	4	14558	5							
01	57451	X	57451	-0-	-0-	-0-	3133	1	36354	2	N	1775	1721	0	3	8	234
							496	4	15515	5							
02	50456	X	46762	-0-	-3694	-0-	2773	1	30253	2	N	1474	1437	0	3	8	268
							1975	4	10140	5							
03	45601	X	37725	-0-	-7876	-0-	1541	1	33696	2	N	1361	1456	0	20	8	153
							991	4	1497	9							
04	54900	X	35620	-0-	-19280	-0-	1490	1	30807	2	N	1523	1480	0			196
							1625	4	23	5							

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50614	X	50614	-0-	-0-	-0-	4643	1	36962	2	N	3308	3162	0			243
							5370	4	3639	9							
12	51178	X	51178	-0-	-0-	-0-	904	1	25872	2	N	3244	3178	0			309
							7155	4	13679	5							
01	51988	X	51988	-0-	-0-	-0-	2299	1	36165	2	N	3112	3053	0	3	8	365
							3176	4	6925	5							
02	42918	X	42918	-0-	-0-	-0-	1443	1	27966	2	N	2714	2667	0	2	8	410
							584	4	9940	5							
03	35823	X	35823	-0-	-0-	-0-	1581	1	27184	2	N	2922	2892	0	18	8	422
							3838	4	6	5							
*04	32485	X	32485	-0-	-0-	-0-	1269	1	20176	2	N	2637	2533	0			526
							8139	4	2901	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49590 X	40674	-0-	-8916	-0-	2726	1	20918	2	N	5893	5715	0			606
						10548	4	6482	9							
12	50282 X	45403	-0-	-4879	-0-	131	1	34200	2	N	6500	6566	0			540
						3922	4	7150	9							
01	59678 X	59678	-0-	-0-	-0-	366	1	51789	2	N	6157	6060	0	5	8	632
						750	4	6773	9							
02	45220 X	33962	-0-	-11258	-0-	180	1	26665	2	N	4374	4288	0	3	8	715
						2306	4	4811	9							
03	44764 X	44597	-0-	-167	-0-	258	1	34377	2	N	6024	5967	0	31	8	741
						3336	4	6626	9							
04	57750 X	42494	-0-	-15256	-0-	216	1	32641	2	N	5548	5196	0			1093
						3534	4	6103	9							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

11	68880 X	61609	-0-	-7271	-0-	7860	1	50573	2	N	1994	2182	0			446
						983	4	2193	9							
12	69502 X	63297	-0-	-6205	-0-	2045	1	58921	2	N	1986	1812	0			620
						146	4	2185	9							
01	68231 X	62123	-0-	-6108	-0-	1983	1	57367	2	N	1931	1820	0	3	8	728
						649	4	2124	9							
02	60200 X	53153	-0-	-7047	-0-	1403	1	47269	2	N	1567	1596	0	2	8	697
						2757	4	1724	9							
03	63674 X	56077	-0-	-7597	-0-	1321	1	51955	2	N	1687	1688	0	19	8	677
						945	4	1856	9							
04	61620 X	54098	-0-	-7522	-0-	1319	1	49048	2	N	1567	1491	0			753
						2007	4	1724	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

11	47580 X	13087	-0-	-34493	-0-	1021	1	8164	2	N	1699	1669	0			204
						2033	4	1869	9							
12	41633 X	34318	-0-	-7315	-0-	83	1	21937	2	N	3068	3124	0			148
						8923	4	3375	9							
01	59145 X	59145	-0-	-0-	-0-	1283	1	27972	2	N	4980	4860	0	4	8	264
						2505	4	21907	5							
02	49889 X	49889	-0-	-0-	-0-	1200	1	17019	2	N	4090	4188	0	4	8	162
						11015	4	16156	5							
03	35916 X	35916	-0-	-0-	-0-	1250	1	21984	2	N	4196	4214	0	23	8	121
						8066	4	4616	9							
04	57240 X	11696	-0-	-45544	-0-	1063	1	2008	2	N	1129	955	0			295
						2665	4	4718	5							

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

11	82831 X	82831	-0-	-0-	-0-	7461	1	62295	2	N	9805	9743	0			366
						2289	4	10786	9							
12	82642 X	82642	-0-	-0-	-0-	2417	1	69784	2	N	9405	9382	0			389
						95	4	10346	9							
01	73718 X	68474	-0-	-5244	-0-	3573	1	56195	2	N	7529	7265	0	5	8	648
						424	4	8282	9							
02	66584 X	60362	-0-	-6222	-0-	2582	1	50035	2	N	6899	6834	0	4	8	709
						156	4	7589	9							
03	73718 X	66511	-0-	-7207	-0-	2460	1	53905	2	N	7766	7688	0	32	8	755
						1603	4	8543	9							
*04	80249 X	80249	-0-	-0-	-0-	3064	1	65811	2	N	9242	9094	0			903
						1208	4	10166	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59798	X	59798	-0-	-0-	-0-	4230	1	34206	2	N	9992	9586	0			926
							10371	4	10991	9							
12	47399	X	44304	-0-	-3095	-0-	52	1	13752	2	N	6297	6759	0			464
							10441	4	13132	5							
01	61480	X	43222	-0-	-18258	-0-	24444	4	13280	5	N	4998	4852	0	6	8	604
							5498	9									
02	41286	X	41286	-0-	-0-	-0-	122	1	18031	2	N	4077	3940	0	5	8	736
							15424	4	3224	5							
03	42092	X	42092	-0-	-0-	-0-	892	1	19741	2	N	4181	4176	0	37	8	704
							16680	4	180	5							
*04	47684	X	47684	-0-	-0-	-0-	912	1	28930	2	N	4032	3982	0			754
							11100	4	2307	5							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44130	X	37532	-0-	-6598	-0-	1438	1	11770	2	N	4398	4364	0			223
							19486	4	4838	9							
12	43431	X	37242	-0-	-6189	-0-	5	1	1466	2	N	5155	5249	0			129
							18215	4	11885	5							
01	46800	X	46800	-0-	-0-	-0-	848	1	14679	2	N	4791	4550	0	5	8	365
							18346	4	7657	5							
02	45529	X	45529	-0-	-0-	-0-	883	1	20558	2	N	4103	4068	0	4	8	396
							12798	4	6777	5							
03	39215	X	39190	-0-	-25	-0-	866	1	16325	2	N	4175	4230	0	26	8	315
							17406	4	4593	9							
04	45300	X	7514	-0-	-37786	-0-	722	1	335	2	N	952	966	0			301
							5410	4	1047	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44970	X	24231	-0-	-20739	-0-	1023	1	8242	2	N	2224	2188	0			231
							12520	4	2446	9							
12	49569	X	27194	-0-	-22375	-0-	235	1	2344	2	N	3826	3901	0			156
							20406	4	4209	9							
01	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	324	1	770	2	N	3237	3034	0	3	8	356
							12110	4	3561	9							
02	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	260	1	3	2	N	3466	3429	0	4	8	389
							10813	4	3813	9							
03	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	746	1	326	2	N	2699	2920	0	20	8	148
							10531	4	2969	9							
*04	24205	X	24205	-0-	-0-	-0-	720	1	19849	4	N	3305	2963	0			490
							3636	9									

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58680	X	47217	-0-	-11463	-0-	4722	1	38224	2	N	3785	3771	0			131
							107	4	4164	9							
12	61287	X	47659	-0-	-13628	-0-	1461	1	41972	2	N	3748	3569	0			310
							103	4	4123	9							
01	61287	X	47347	-0-	-13940	-0-	2577	1	40528	2	N	3528	3502	0	3	8	333
							361	4	3881	9							
02	55356	X	40766	-0-	-14590	-0-	1829	1	35446	2	N	3034	2940	0	2	8	425
							154	4	3337	9							
03	50902	X	43742	-0-	-7160	-0-	1698	1	37214	2	N	3272	3337	0	17	8	343
							1231	4	3599	9							
04	47220	X	39963	-0-	-7257	-0-	1559	1	33488	2	N	3017	2874	0			486
							1597	4	3319	9							

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 9115 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58925	X	58925	-0-	-0-	-0-	9603	1	45235	2	N	3430	3405	0			622
							314	4	3773	9							
12	62324	X	62324	-0-	-0-	-0-	1691	1	48616	2	N	3065	3303	0			384
							596	4	8049	5							
01	61085	X	61085	-0-	-0-	-0-	2000	1	47886	2	N	2995	2647	0	3	8	729
							233	4	7671	5							
02	54712	X	54523	-0-	-189	-0-	1556	1	40812	2	N	2520	2482	0	3	8	764
							4209	4	5174	5							
03	60574	X	56411	-0-	-4163	-0-	1482	1	44758	2	N	2673	2749	0	21	8	667
							7231	4	2940	9							
04	58620	X	40848	-0-	-17772	-0-	1225	1	33234	2	N	2464	2383	0			748
							3679	4	2710	9							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48900	X	42103	-0-	-6797	-0-	6744	1	31840	2	N	2770	2600	0			767
							472	4	3047	9							
12	50530	X	46169	-0-	-4361	-0-	1175	1	33793	2	N	2809	2916	0			660
							62	4	8049	5							
01	50530	X	44806	-0-	-5724	-0-	1467	1	32499	2	N	2688	2524	0	3	8	821
							212	4	7671	5							
02	44324	X	35421	-0-	-8903	-0-	1112	1	25918	2	N	2346	2445	0	3	8	719
							636	4	5174	5							
03	46965	X	28267	-0-	-18698	-0-	957	1	24175	2	N	2573	2482	0	20	8	790
							305	4	2830	9							
04	44670	X	38461	-0-	-6209	-0-	1236	1	33611	2	N	2345	2331	0			804
							1034	4	2580	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91230	X	80211	-0-	-11019	-0-	7291	1	60890	2	N	8967	8873	0			511
							2166	4	9864	9							
12	94271	X	86071	-0-	-8200	-0-	2522	1	72826	2	N	9378	9379	0			510
							407	4	10316	9							
*01	71561	X	71561	-0-	-0-	-0-	3632	1	51764	2	N	7517	7282	0	5	8	740
							971	4	6925	5							
*02	59280	X	59280	-0-	-0-	-0-	2870	1	49016	2	N	6316	6137	0	2	8	917
							446	4	6948	9							
*03	67499	X	67499	-0-	-0-	-0-	2730	1	52354	2	N	6963	7007	0	10	8	863
							4756	4	7659	9							
*04	78646	X	78646	-0-	-0-	-0-	3353	1	64937	2	N	8092	7958	0			997
							1455	4	8901	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77614	X	77614	-0-	-0-	-0-	7097	1	58611	2	N	9086	9047	0			65
							1911	4	9995	9							
12	76880	X	71967	-0-	-4913	-0-	2080	1	59947	2	N	8813	8852	0			26
							246	4	9694	9							
01	67434	X	67434	-0-	-0-	-0-	3525	1	55446	2	N	7399	7181	0	5	8	239
							324	4	8139	9							
02	59225	X	59225	-0-	-0-	-0-	2552	1	49454	2	N	6563	6426	0	5	8	371
							7219	9									
03	64493	X	64493	-0-	-0-	-0-	2459	1	53896	2	N	7115	7180	0	34	8	272
							311	4	7827	9							
*04	72989	X	72989	-0-	-0-	-0-	2812	1	60388	2	N	7978	7758	0			492
							1013	4	8776	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
11	57397	X	57397	-0-	-0-	-0-	3097	1	24786	2	N	5559	5324	0			648
							23399	4	6115	9							
12	56916	X	40478	-0-	-16438	-0-	40	1	10553	2	N	5489	5740	0			397
							23847	4	6038	9							
01	56916	X	32628	-0-	-24288	-0-	26431	4	6197	9	N	5634	5609	0	5	8	417
02	51408	X	17570	-0-	-33838	-0-	25	2	12632	4	N	4466	4346	0	4	8	533
							4913	9									
03	56916	X	21196	-0-	-35720	-0-	744	1	54	2	N	4524	4539	0	30	8	488
							15422	4	4976	9							
04	55080	X	20129	-0-	-34951	-0-	722	1	255	2	N	4392	4146	0			734
							12014	4	2307	5							

DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

11	72240	X	45282	-0-	-26958	-0-	3833	1	31288	2	N	4623	4353	0			550
							5076	4	5085	9							
12	74648	X	39685	-0-	-34963	-0-	76	1	20585	2	N	4778	5039	0			289
							5867	4	7901	5							
01	48310	X	48310	-0-	-0-	-0-	517	1	24907	2	N	4635	4411	0	5	8	508
							1552	4	16235	5							
02	42728	X	40213	-0-	-2515	-0-	476	1	19920	2	N	4170	4169	0	4	8	505
							2788	4	12442	5							
03	46779	X	27815	-0-	-18964	-0-	493	1	20226	2	N	4606	4726	0	26	8	359
							1985	4	44	5							
04	46740	X	33709	-0-	-13031	-0-	508	1	26924	2	N	4204	4049	0			514
							1653	4	4624	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147360	X	81456	-0-	-65904	-0-	6060	1	51508	2	N	12967	12960	0			313
							9624	4	14264	9							
12	152272	X	78596	-0-	-73676	-0-	235	1	63516	2	N	12587	12622	0			278
							999	4	13846	9							
01	106330	X	49580	-0-	-56750	-0-	251	1	35567	2	N	10283	10042	0	5	8	514
							2451	4	11311	9							
02	89460	X	55349	-0-	-34111	-0-	303	1	44918	2	N	8781	8585	0	4	8	706
							469	4	9659	9							
03	92411	X	59662	-0-	-32749	-0-	360	1	48079	2	N	9450	9502	0	28	8	626
							828	4	10395	9							
04	81450	X	68467	-0-	-12983	-0-	359	1	54215	2	N	10572	10413	0			785
							2264	4	11629	9							

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
11	133620	X	74869	-0-	-58751	-0-	4985	1	42234	2	N	14907	14889	0			32
							11252	4	16398	9							
12	138074	X	70257	-0-	-67817	-0-	148	1	40110	2	N	14311	14290	0			53
							1125	4	13132	5							
01	98797	X	60447	-0-	-38350	-0-	1705	1	30671	2	N	11864	11502	0	6	8	409
							686	4	14335	5							
02	83132	X	52345	-0-	-30787	-0-	1713	1	33397	2	N	10021	9921	0	5	8	504
							2988	4	3224	5							
03	85064	X	53419	-0-	-31645	-0-	295	1	39344	2	N	10705	10780	0	38	8	391
							1824	4	180	5							
04	74880	X	60232	-0-	-14648	-0-	304	1	45803	2	N	11609	11131	0			869
							1355	4	12770	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
11	157800	X	81203	-0-	-76597	-0-	2456	1	70195	2	N	6917	6845	0			293
							943	4	7609	9							
12	163060	X	78959	-0-	-84101	-0-	2305	1	66264	2	N	6385	6556	0			122
							3366	4	7024	9							
01	95263	X	69366	-0-	-25897	-0-	2104	1	60717	2	N	5487	5310	0	5	8	294
							509	4	6036	9							
02	82404	X	68413	-0-	-13991	-0-	1732	1	58196	2	N	5231	5149	0	4	8	372
							2731	4	5754	9							
03	87079	X	83567	-0-	-3512	-0-	1889	1	74135	2	N	5820	5772	0	37	8	383
							1141	4	6402	9							
04	81210	X	76350	-0-	-4860	-0-	1807	1	67088	2	N	4868	4828	0			423
							2100	4	5355	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
11	149520	X	87077	-0-	-62443	-0-	6054	1	52200	2	N	17700	17710	0			191
							9353	4	19470	9							
12	154504	X	85719	-0-	-68785	-0-	241	1	65716	2	N	16668	16601	0			258
							1427	4	18335	9							
01	99169	X	79576	-0-	-19593	-0-	428	1	60518	2	N	15428	15008	0	5	8	673
							1659	4	16971	9							
02	89572	X	76198	-0-	-13374	-0-	396	1	58575	2	N	14433	14266	0	5	8	835
							1351	4	15876	9							
03	99169	X	81328	-0-	-17841	-0-	457	1	61046	2	N	14800	14966	0	41	8	628
							3545	4	16280	9							
04	87090	X	73161	-0-	-13929	-0-	377	1	56928	2	N	12731	12505	0			854
							1852	4	14004	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
11	147750	X	66262	-0-	-81488	-0-	3512	1	45741	2	N	10522	10606	0			374
							5435	4	11574	9							
12	152675	X	80327	-0-	-72348	-0-	211	1	65663	2	N	10880	10821	0			433
							2485	4	11968	9							
01	93682	X	74199	-0-	-19483	-0-	402	1	56868	2	N	11223	10982	0	8	8	666
							4584	4	12345	9							
02	65477	X	65477	-0-	-0-	-0-	337	1	49848	2	N	9759	9622	0	7	8	796
							4557	4	10735	9							
03	71145	X	68891	-0-	-2254	-0-	345	1	45992	2	N	9949	9878	0	51	8	816
							11610	4	10944	9							
04	77730	X	66894	-0-	-10836	-0-	356	1	53719	2	N	9343	9138	0			1021
							2542	4	10277	9							

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
11	146070	X	85858	-0-	-60212	-0-	7786	1	64680	2	N	11435	11379	0			1174
							813	4	12579	9							
12	150939	X	84852	-0-	-66087	-0-	2403	1	69322	2	N	11004	11018	0			1160
							1023	4	12104	9							
01	119350	X	69825	-0-	-49525	-0-	3540	1	55676	2	N	8601	8243	0	7	8	1511
							1148	4	9461	9							
02	83132	X	61878	-0-	-21254	-0-	2611	1	50611	2	N	7623	7747	0	7	8	1380
							271	4	8385	9							
03	90396	X	78852	-0-	-11544	-0-	2813	1	61651	2	N	9965	9935	0	53	8	1357
							3426	4	10962	9							
*04	86090	X	86090	-0-	-0-	-0-	3115	1	66909	2	N	10809	10618	0			1548
							4176	4	11890	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
11	190440	X	62914	-0-	-127526	-0-	3352	1	34732	2	N	11728	12071	0			102
							11929	4	12901	9							
12	196788	X	44104	-0-	-152684	-0-	119	1	26362	2	N	8662	7962	0			802
							7421	4	674	5							
01	163091	X	89627	-0-	-73464	-0-	984	1	42775	2	N	14890	14759	0	10	8	923
							27793	4	1696	5							
02	72128	X	51175	-0-	-20953	-0-	936	1	37597	2	N	8078	7983	0	9	8	1009
							1219	4	2537	5							
03	75361	X	57174	-0-	-18187	-0-	326	1	43528	2	N	9716	9638	0	61	8	1026
							2632	4	10688	9							
04	86730	X	13979	-0-	-72751	-0-	59	1	8930	2	N	2271	2241	0			1056
							2492	4	2498	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
11	165030	X	71552	-0-	-93478	-0-	5601	1	46611	2	N	11057	11104	0			32
							7177	4	12163	9							
12	170531	X	73174	-0-	-97357	-0-	222	1	59844	2	N	10613	10465	0			180
							1434	4	11674	9							
01	170531	X	62540	-0-	-107991	-0-	359	1	50782	2	N	9288	9025	0	5	8	438
							1182	4	10217	9							
02	72576	X	53566	-0-	-19010	-0-	279	1	41293	2	N	7911	7878	0	5	8	466
							3292	4	8702	9							
03	76973	X	57950	-0-	-19023	-0-	322	1	43012	2	N	8439	8437	0	35	8	433
							5333	4	9283	9							
04	71550	X	19943	-0-	-51607	-0-	104	1	15689	2	N	2839	2947	0			325
							1027	4	3123	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

11	1328631 X	47042	-0-	-1281589	-0-	4366	1	35654	2	N	4325	4112	0			464
						2264	4	4758	9							
12	117707 X	47014	-0-	-70693	-0-	1398	1	40205	2	N	4358	4699	0			123
						617	4	4794	9							
01	117707 X	47330	-0-	-70377	-0-	2544	1	40003	2	N	4051	3801	0	5	8	368
						327	4	4456	9							
02	106316 X	40050	-0-	-66266	-0-	1777	1	34427	2	N	3462	3446	0	5	8	379
						38	4	3808	9							
03	117707 X	44316	-0-	-73391	-0-	1741	1	38161	2	N	3800	3744	0	34	8	401
						234	4	4180	9							
04	47040 X	42300	-0-	-4740	-0-	1679	1	36053	2	N	3570	3596	0			375
						641	4	3927	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8900 - 13437

11	103740 X	58559	-0-	-45181	-0-	7264	1	47042	2	N	3777	3805	0			201
						98	4	4155	9							
12	107198 X	58624	-0-	-48574	-0-	1837	1	52760	2	N	3647	3618	0			230
						15	4	4012	9							
01	107198 X	52325	-0-	-54873	-0-	1705	1	47098	2	N	3177	3174	0	5	8	228
						27	4	3495	9							
02	96824 X	673	-0-	-96151	-0-	80	1	309	2	N	52	245	0	1	8	34
						227	4	57	9							
03	107198 X	61508	-0-	-45690	-0-	1372	1	53753	2	N	4085	3868	0	37	8	214
						1889	4	4494	9							
04	103740 X	51937	-0-	-51803	-0-	1230	1	45572	2	N	3497	3412	0			299
						1288	4	3847	9							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

11	142320 X	55077	-0-	-87243	-0-	5227	1	42318	2	N	4896	4889	0			325
						2146	4	5386	9							
12	147064 X	55671	-0-	-91393	-0-	1697	1	48420	2	N	4700	4598	0			427
						384	4	5170	9							
01	147064 X	57231	-0-	-89833	-0-	3058	1	48101	2	N	4791	4464	0	5	8	749
						802	4	5270	9							
02	132832 X	48622	-0-	-84210	-0-	2056	1	39845	2	N	3998	4009	0	4	8	734
						2323	4	4398	9							
03	147064 X	52026	-0-	-95038	-0-	2017	1	44204	2	N	4186	4320	0	30	8	570
						1200	4	4605	9							
04	142320 X	46425	-0-	-95895	-0-	1833	1	39372	2	N	3735	3650	0			655
						1111	4	4109	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
11	0		75787	-0-	75787	1201769	5638	1	51352	2	N	12303	12331	0			512
							5264	4	13533	9							
12	1281818	X	80049	-0-	-1201769	-0-	235	1	65584	2	N	12030	11954	0			588
							997	4	13233	9							
01	121768	X	57622	-0-	-64146	-0-	324	1	45877	2	N	9080	8760	0	5	8	903
							1433	4	9988	9							
02	109984	X	48727	-0-	-61257	-0-	260	1	38465	2	N	7686	7669	0	7	8	913
							1547	4	8455	9							
03	121768	X	52283	-0-	-69485	-0-	293	1	39168	2	N	8554	8597	0	34	8	836
							3413	4	9409	9							
04	117840	X	61041	-0-	-56799	-0-	316	1	47626	2	N	9192	8991	0			1037
							2988	4	10111	9							

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9192 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
11	0		63269	-0-	63269	1466960	6044	1	49611	2	N	4942	5052	0			224
							2178	4	5436	9							
*12	0		63260	-0-	63260	1530220	1940	1	55832	2	N	4901	4906	0			219
							97	4	5391	9							
01	1590052	X	59832	-0-	-1530220	-0-	3257	1	51230	2	N	4520	4166	0	6	8	567
							373	4	4972	9							
02	140392	X	50135	-0-	-90257	-0-	2243	1	43471	2	N	3870	4109	0	5	8	323
							164	4	4257	9							
03	155434	X	54475	-0-	-100959	-0-	2118	1	46419	2	N	3988	3855	0	40	8	416
							1551	4	4387	9							
04	150420	X	52769	-0-	-97651	-0-	2112	1	45352	2	N	3920	3837	0			499
							993	4	4312	9							

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 9228 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
11	0		48299	-0-	48299	1233389	4619	1	37092	2	N	4117	4211	0			311
							2059	4	4529	9							
12	0		47341	-0-	47341	1280730	1445	1	41429	2	N	4060	4019	0			352
							1	4	4466	9							
01	1324845	X	44115	-0-	-1280730	-0-	2391	1	37611	2	N	3647	3351	0	5	8	643
							101	4	4012	9							
*02	136752	X	37543	-0-	-99209	-0-	1677	1	32503	2	N	3047	3293	0	5	8	392
							11	4	3352	9							
03	151404	X	40424	-0-	-110980	-0-	1595	1	34963	2	N	3341	3316	0	37	8	380
							191	4	3675	9							
04	146520	X	37202	-0-	-109318	-0-	1480	1	31782	2	N	3095	2937	0			538
							535	4	3405	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		86552	-0-	86552	1708044	7779	1	66007	2	N	11245	11105	0			353
							396	4	12370	9							
12	0		88508	-0-	88508	1796552	2530	1	73229	2	N	11343	11316	0			380
							272	4	12477	9							
01	1873339	X	76787	-0-	-1796552	-0-	3923	1	61706	2	N	9493	9295	0	5	8	573
							716	4	10442	9							
02	160552	X	66577	-0-	-93975	-0-	2833	1	54907	2	N	8034	7931	0	5	8	671
							8837	9									
03	177754	X	73828	-0-	-103926	-0-	2762	1	60525	2	N	8930	8854	0	36	8	711
							718	4	9823	9							
04	172020	X	71886	-0-	-100134	-0-	2698	1	57942	2	N	8643	8541	0			813
							1739	4	9507	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		92858	-0-	92858	1771927	8484	1	70167	2	N	11033	10940	0			510
							2071	4	12136	9							
12	0		92481	-0-	92481	1864408	2664	1	76771	2	N	10750	10710	0			550
							1221	4	11825	9							
01	1948225	X	83817	-0-	-1864408	-0-	4390	1	69036	2	N	9105	8877	0	7	8	771
							375	4	10016	9							
*02	139496	X	71037	-0-	-68459	-0-	2953	1	57234	2	N	7769	7578	0	7	8	955
							2304	4	8546	9							
03	154442	X	76083	-0-	-78359	-0-	2736	1	59962	2	N	8789	8868	0	39	8	837
							3717	4	9668	9							
04	149460	X	71696	-0-	-77764	-0-	2713	1	58266	2	N	8211	7950	0			1098
							1685	4	9032	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		103406	-0-	103406	1343201	9765	1	78390	2	N	12006	11980	0			294
							2044	4	13207	9							
*12	0		101610	-0-	101610	1444811	2984	1	84382	2	N	11882	11838	0			338
							1174	4	13070	9							
01	1532783	X	87972	-0-	-1444811	-0-	4523	1	71141	2	N	9860	9527	0	7	8	664
							1462	4	10846	9							
02	118300	X	81732	-0-	-36568	-0-	3474	1	67334	2	N	9258	9067	0	7	8	848
							740	4	10184	9							
03	130975	X	88879	-0-	-42096	-0-	3321	1	72782	2	N	9965	9978	0	47	8	788
							1814	4	10962	9							
04	126750	X	85476	-0-	-41274	-0-	3262	1	70054	2	N	9433	9272	0			949
							1784	4	10376	9							

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
11	153510	X	99122	-0-	-54388	-0-	6864	1	57147	2	N	17322	17114	0			528
							16057	4	19054	9							
12	158627	X	84859	-0-	-73768	-0-	231	1	62160	2	N	14676	14797	0			407
							6324	4	16144	9							
01	158627	X	94407	-0-	-64220	-0-	353	1	49954	2	N	16342	15770	0	10	8	969
							26124	4	17976	9							
*02	143276	X	85747	-0-	-57529	-0-	451	1	66859	2	N	15390	15196	0	9	8	1154
							1508	4	16929	9							
03	158627	X	91227	-0-	-67400	-0-	527	1	70312	2	N	16122	16165	0	60	8	1051
							2654	4	17734	9							
04	153510	X	86080	-0-	-67430	-0-	433	1	65377	2	N	14889	14469	0			1471
							3892	4	16378	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
11	138420	X	59701	-0-	-78719	-0-	5620	1	45327	2	N	6242	6173	0			605
							1888	4	6866	9							
*12	143034	X	71332	-0-	-71702	-0-	2066	1	59290	2	N	6940	6911	0			634
							2342	4	7634	9							
01	143034	X	74678	-0-	-68356	-0-	3939	1	61952	2	N	6697	6529	0	7	8	795
							1420	4	7367	9							
*02	129192	X	65188	-0-	-64004	-0-	2866	1	55543	2	N	5658	5602	0	7	8	844
							555	4	6224	9							
03	143034	X	70062	-0-	-72972	-0-	2665	1	58406	2	N	5884	5674	0	45	8	1009
							2519	4	6472	9							
04	138420	X	64242	-0-	-74178	-0-	2546	1	54676	2	N	5252	5283	0			978
							1243	4	5777	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	0		22691	-0-	22691	22691	1847	1	18144	2	N	1037	572	0	10	8	455
							1559	4	1141	9							
09	0		217256	-0-	217256	239947	16957	1	157346	2	N	13229	13248	0			436
							28401	4	14552	9							
10	0		244828	-0-	244828	484775	18230	1	181757	2	N	15348	15255	0	93	8	436
							27958	4	16883	9							
11	0		237905	-0-	237905	722680	21959	1	178918	2	N	13174	13154	0			456
							22537	4	14491	9							
12	0		235006	-0-	235006	957686	800	1	209727	2	N	11903	11852	0			507
							11386	4	13093	9							
*01	1196124	X	238438	-0-	-957686	-0-	1530	1	216512	2	N	10451	10445	0	11	8	502
							8900	4	11496	9							
02	230748	X	217761	-0-	-12987	-0-	1372	1	203235	2	N	8105	7936	0	9	8	662
							4238	4	8916	9							
03	255471	X	222682	-0-	-32789	-0-	1566	1	208964	2	N	7557	7695	0	67	8	457
							3839	4	8313	9							
04	247230	X	161103	-0-	-86127	-0-	977	1	147404	2	N	5417	5195	0			679
							6763	4	5959	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	0		8467	-0-	8467	8467	292	1	2965	2	N	1119	592	0	3	8	524
							3979	4	1231	9							
09	0		112601	-0-	112601	121068	6524	1	64819	2	N	19832	19953	0			403
							19443	4	21815	9							
10	0		88933	-0-	88933	210001	4637	1	49433	2	N	17184	17130	0	51	8	406
							15961	4	18902	9							
11	0		84831	-0-	84831	294832	6260	1	52398	2	N	16924	16977	0			353
							7557	4	18616	9							
12	0		83866	-0-	83866	378698	236	1	63345	2	N	16477	16468	0			362
							2160	4	18125	9							
*01	458523	X	79825	-0-	-378698	-0-	433	1	61218	2	N	15304	15035	0	8	8	623
							1340	4	16834	9							
02	118272	X	80018	-0-	-38254	-0-	420	1	62268	2	N	14637	14634	0	7	8	616
							1229	4	16101	9							
03	130944	X	84669	-0-	-46275	-0-	501	1	66801	2	N	14802	14885	1	54	8	479
							1085	4	16282	9							
04	126720	X	78157	-0-	-48563	-0-	407	1	61369	2	N	13112	12788	0			803
							1958	4	14423	9							

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
10	80060	X	58215	-0-	-21845	-0-	2445	1	29453	2	N	9997	9521	0	62	8	414
							15320	4	10997	9							
11	120090	X	80386	-0-	-39704	-0-	5307	1	47888	2	N	13821	13695	0			540
							11988	4	15203	9							
12	124093	X	94437	-0-	-29656	-0-	258	1	71786	2	N	15528	15480	0			588
							5312	4	17081	9							
01	124093	X	83603	-0-	-40490	-0-	446	1	63094	2	N	14254	13868	0	10	8	964
							4384	4	15679	9							
02	112084	X	81273	-0-	-30811	-0-	430	1	63673	2	N	13576	13360	0	11	8	1169
							2236	4	14934	9							
03	124093	X	85892	-0-	-38201	-0-	512	1	68318	2	N	13889	13956	0	72	8	1030
							1784	4	15278	9							
04	120090	X	76311	-0-	-43779	-0-	394	1	59522	2	N	12227	11882	0			1375
							2945	4	13450	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
06	0		5824	-0-	5824 B	5824	2	1	18	2	N	694	426	0			268
							5041	4	763	9							
07	0		55820	-0-	55820	61644	1466	1	7447	2	N	7678	7631	0			315
							38461	4	8446	9							
08	0		100149	-0-	100149	161793	6569	1	71105	2	N	14744	14765	0	15	8	279
							6257	4	16218	9							
09	0		76779	-0-	76779	238572	6014	1	63373	2	N	3899	3889	0			289
							3103	4	4289	9							
10	0		77030	-0-	77030	315602	5139	1	59206	2	N	11200	10953	0	47	8	289
							365	4	12320	9							
11	0		75614	-0-	75614	391216	6242	1	54957	2	N	9772	9570	0			491
							3666	4	10749	9							
12	0		100735	-0-	100735	491951	9	1	68557	2	N	10119	10253	0			357
							1252	4	19786	5							
*01	567627	X	75676	-0-	-491951	-0-	1090	1	63203	2	N	9152	8835	0	8	8	666
							1316	4	10067	9							
02	98644	X	65668	-0-	-32976	-0-	1085	1	54884	2	N	7997	7906	0	7	8	750
							902	4	8797	9							
03	109213	X	71069	-0-	-38144	-0-	787	1	59548	2	N	8749	8811	0	48	8	640
							1066	4	44	5							
04	105690	X	59127	-0-	-46563	-0-	645	1	47567	2	N	6660	6513	0			787
							3589	4	7326	9							

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
05	0		60143	-0-	60143 B	60143	2434	1	43170	2	N	9075	8749	0			326
							4556	4	9983	9							
06	0		104529	-0-	104529 B	164672	8417	1	66026	2	N	12144	12271	0			199
							16728	4	13358	9							
07	0		127885	-0-	127885	292557	17371	1	83684	2	N	14744	14714	0			229
							10612	4	16218	9							
08	0		122768	-0-	122768	415325	9413	1	92972	2	N	14237	14165	0	8	8	293
							4722	4	15661	9							
09	0		113820	-0-	113820	529145	8707	1	87644	2	N	13223	13317	0			199
							2924	4	14545	9							
10	0		106516	-0-	106516	635661	7532	1	83689	2	N	13107	13054	0	42	8	210
							877	4	14418	9							
11	0		99068	-0-	99068	734729	8718	1	74430	2	N	12719	12520	0			409
							1929	4	13991	9							
12	0		95534	-0-	95534	830263	2690	1	76817	2	N	12166	12270	0			305
							2644	4	13383	9							
*01	906917	X	76654	-0-	-830263	-0-	3881	1	61042	2	N	9403	9107	0	11	8	590
							1388	4	10343	9							
02	142660	X	65847	-0-	-76813	-0-	2732	1	52944	2	N	8122	8009	0	8	8	695
							1237	4	8934	9							
03	157945	X	74162	-0-	-83783	-0-	2649	1	58051	2	N	9085	9158	0	43	8	579
							3468	4	9994	9							
04	152850	X	89534	-0-	-63316	-0-	3322	1	71358	2	N	10713	10435	0			857
							3070	4	11784	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
10	78920	X	52108	-0-	-26812	-0-	1973	1	21112	2	N	8159	7914	0	46	8	199
							20048	4	8975	9							
11	118380	X	94978	-0-	-23402	-0-	6717	1	56264	2	N	14317	13936	0			580
							16248	4	15749	9							
12	122326	X	103915	-0-	-18411	-0-	307	1	82858	2	N	14772	14644	0			708
							4501	4	16249	9							
01	122326	X	94962	-0-	-27364	-0-	548	1	77467	2	N	13338	13087	0	10	8	949
							2275	4	14672	9							
02	110488	X	86242	-0-	-24246	-0-	473	1	69992	2	N	12002	11862	0	9	8	1080
							2575	4	13202	9							
03	122326	X	90112	-0-	-32214	-0-	538	1	71857	2	N	12038	12029	0	64	8	1025
							4475	4	13242	9							
04	118380	X	78165	-0-	-40215	-0-	420	1	63408	2	N	10132	9976	0			1181
							3192	4	11145	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
11	29760	X	13963	-0-	-15797	-0-	1211	1	5038	2	N	1257	1387	1	184	8	189
							6331	4	1383	9							
12	23529	X	9149	-0-	-14380	-0-	744	1	3824	2	N	654	527	1	56	8	260
							3862	4	719	9							
01	23529	X	266	-0-	-23263	-0-	38	1	222	2	N	-0-					260
							6	4									
02	20356	X	451	-0-	-19905	-0-	43	1	257	2	N	92	92	8			260
							50	4	101	9							
03	14415	X	2291	-0-	-12124	-0-	295	1	1849	2	N	134					394
							147	9									
04	13950	X	12991	-0-	-959	-0-	1526	1	9975	2	N	1095	1028	1	28	8	433
							285	4	1205	9							

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
11	55470	X	23497	-0-	-31973	-0-	716	1	14106	2	N	2943	2589	1	15	8	893
							5438	4	3237	9							
12	55397	X	43658	-0-	-11739	-0-	598	1	35730	2	N	5902	5896	1	126	8	773
							838	4	6492	9							
01	55986	X	44042	-0-	-11944	-0-	1353	1	34539	2	N	5417	5345	1			845
							2191	4	5959	9							
02	50568	X	41493	-0-	-9075	-0-	6351	1	20742	2	N	5062	4690	1	46	8	1171
							8832	4	5568	9							
03	55986	X	46917	-0-	-9069	-0-	6380	1	33032	2	N	5273	5062	1			1382
							1705	4	5800	9							
*04	44230	X	44230	-0-	-0-	-0-	1128	1	37462	2	N	5091	5310	1	27	8	1136
							40	4	5600	9							

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
11	41460	X	41460	-0-	-0-	-0-	4167	1	28269	2	Y	3194	3286	1	24	8	316
							5511	4	3513	9							
12	46475	X	46475	-0-	-0-	-0-	5170	1	26476	2	Y	3070	2390	1			996
							11452	4	3377	9							
01	48091	X	48091	-0-	-0-	-0-	6823	1	30112	2	Y	3655	3687	1			964
							7135	4	4021	9							
02	39416	X	39416	-0-	-0-	-0-	2767	1	19658	2	Y	3626	3601	1			989
							13002	4	3989	9							
03	48059	X	48059	-0-	-0-	-0-	6069	1	30979	2	Y	3476	3733	1			732
							7187	4	3824	9							
*04	46832	X	46832	-0-	-0-	-0-	6579	1	30687	2	Y	3213	3319	1	94	8	532
							6032	4	3534	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	1351	-0-	-11879	-0-	1136	4	215	9	N	195	368	1	36	8	701
12	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					701
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					701
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					N	-0-					701
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					701
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					701

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

11	39900	X	23111	-0-	-16789	-0-	3752	1	18314	2	Y	875	593	1	15	8	340
							82	4	963	9							
12	33821	X	18848	-0-	-14973	-0-	2222	1	11450	2	Y	674	906	1			108
							4435	4	741	9							
01	31310	X	-0-	-0-	-31310	-0-					Y	164	202	1			70
02	28280	X	5186	-0-	-23094	-0-	560	1	3424	2	Y	273	282	1			61
							902	4	300	9							
03	25637	X	14028	-0-	-11609	-0-	2559	1	10940	2	Y	172	202	1			31
							340	4	189	9							
04	23100	X	19449	-0-	-3651	-0-	4647	1	7868	2	Y	684	370	1	52	8	293
							6182	4	752	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

11	7860	X	1715	-0-	-6145	-0-	406	1	1309	4	N	-0-	178	1			353
12	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	2712	1	9578	2	N	602	341	1			614
							11650	4	662	9							
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	3099	1	3171	2	N	1043	1063	1			594
							1614	4	1147	9							
02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	2781	1	6666	2	N	1119	1060	1			653
							1698	4	1231	9							
03	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	2699	1	10254	2	N	1337	1060	1			930
							1159	4	1471	9							
*04	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	3056	1	12293	2	N	1398	1721	1	29	8	578
							509	4	1538	9							

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - PLUGGED 11/20/18

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

11	0	W	-0-	-0-	-0-	377639					N	-0-					281
12	0	W	-0-	-0-	-0-	377639					N	-0-					281
01	388374	X	10735	-0-	-377639	-0-	10701	4	34	9	N	31					312
02	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	1634	1	3356	4	N	146					458
							13325	5	161	9							
03	26794	X	26794	-0-	-0-	-0-	12979	1	414	4	N	176	192	1			442
							13207	5	194	9							
*04	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	4919	1	261	4	N	58					500
							13976	5	64	9							

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

11	128280	X	-0-	-0-	-128280	-0-					N	-0-					525
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					525
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					525
02	2800	N	16626	-0-	13826	13826	16626	4			N	-0-					525
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	10726					N	4	192	1			337
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	7726					N	-0-					337

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC//CONT.// 146364
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
11	166860	X	-0-	-0-	-166860	-0-					N	-0-					111
12	172422	X	186	-0-	-172236	-0-	186	4			N	-0-					111
01	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-	6300	3	17224	4	N	641					752
							705	9									
02	44816	X	44816	-0-	-0-	-0-	42047	1	2254	4	N	468					1220
							515	9									
03	58267	X	58267	-0-	-0-	-0-	55366	1	2274	4	N	570	382	1			1408
							627	9									
*04	54146	X	54146	-0-	-0-	-0-	50936	1	2693	4	N	470					1878
							517	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
11	136920	X	-0-	-0-	-136920	-0-					N	-0-					18
12	141484	X	36241	-0-	-105243	-0-	34947	4	1294	9	N	1176	771	1			423
01	141484	X	47954	-0-	-93530	-0-	13551	3	33493	4	N	827	770	1			480
							910	9									
02	71954	X	71954	-0-	-0-	-0-	70860	1	94	4	N	909					1389
							1000	9									
03	83456	X	83456	-0-	-0-	-0-	79796	1	2754	4	N	824	182	1			2031
							906	9									
*04	66903	X	66903	-0-	-0-	-0-	63839	1	2461	4	N	548					2579
							603	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
11	11910	X	10794	-0-	-1116	-0-	9169	2	1625	9	N	1477	1512	1			487
12	12307	X	3266	-0-	-9041	-0-	2786	2	480	9	N	436	571	1			352
01	13702	X	2	-0-	-13700	-0-	2	2			N	-0-					352
02	12376	X	-0-	-0-	-12376	-0-					N	150					502
03	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					502
04	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					480

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	101624	X	101624	-0-	-0-	-0-	1374	1	78749	2	Y	19546	19490	0			69
							21501	9									
12	149453	X	149453	-0-	-0-	-0-	2054	1	112657	2	Y	31543	31528	0			84
							45	4	34697	9							
01	130266	X	130266	-0-	-0-	-0-	1854	1	100541	2	Y	25337	25322	0			99
							27871	9									
02	107016	X	107016	-0-	-0-	-0-	1651	1	87867	2	Y	15888	15925	0			62
							21	4	17477	9							
*03	110961	X	110961	-0-	-0-	-0-	1872	1	93520	2	Y	14135	14129	0			68
							20	4	15549	9							
*04	94531	X	94531	-0-	-0-	-0-	1633	1	79893	2	Y	11805	11804	0	3	8	66
							19	4	12986	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

11	122006 X	122006	-0-	-0-	-0-	1606	1	91965	2	Y	25850	25780	0			91
						28435	9									
12	135782 X	135782	-0-	-0-	-0-	1828	1	100404	2	Y	30464	30474	0			81
						40	4	33510	9							
01	118639 X	118639	-0-	-0-	-0-	1641	1	89038	2	Y	25418	25400	0			99
						27960	9									
02	104288 X	104288	-0-	-0-	-0-	1543	1	82110	2	Y	18741	18767	0			73
						20	4	20615	9							
*03	102188 X	102188	-0-	-0-	-0-	1665	1	83096	2	Y	15827	15823	0			77
						17	4	17410	9							
*04	88505 X	88505	-0-	-0-	-0-	1487	1	72477	2	Y	13204	13204	0	3	8	74
						17	4	14524	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF.9328 - 13848

11	129030 X	108939	-0-	-20091	-0-	1816	1	103995	2	Y	2844	2850	0			10
						3128	9									
12	124031 X	83987	-0-	-40044	-0-	1446	1	79361	2	Y	2862	2864	0			8
						32	4	3148	9							
01	92225 X	72849	-0-	-19376	-0-	1246	1	67557	2	Y	3678	3672	0			14
						4046	9									
02	90703 X	90703	-0-	-0-	-0-	1523	1	81054	2	Y	7371	7356	0			29
						18	4	8108	9							
*03	94746 X	94746	-0-	-0-	-0-	1686	1	84278	2	Y	7968	7958	0			39
						17	4	8765	9							
04	89250 X	80527	-0-	-8723	-0-	1484	1	72533	2	Y	5903	5909	0			33
						17	4	6493	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
11	113640 X	80573	-0-	-33067	-0-	1313	1	75407	2	Y	3503	3505	0			12
						3853	9									
12	117428 X	88638	-0-	-28790	-0-	1504	1	82594	2	Y	4097	4098	0			11
						33	4	4507	9							
01	111724 X	111420	-0-	-304	-0-	1972	1	106890	2	Y	2325	2327	0			9
						2558	9									
02	100912 X	69490	-0-	-31422	-0-	1175	1	62461	2	Y	5308	5296	0			21
						15	4	5839	9							
*03	111724 X	66614	-0-	-45110	-0-	1211	1	60460	2	Y	4482	4481	0			22
						13	4	4930	9							
04	107820 X	64488	-0-	-43332	-0-	1194	1	58386	2	Y	4449	4446	0			25
						14	4	4894	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

11	420240 X	379653	-0-	-40587	-0-	6406	1	326649	2	N	41609	41610	0			100
						828	4	45770	9							
12	537230 X	340240	-0-	-196990	-0-	5720	1	294922	2	N	35101	35120	0			81
						987	4	38611	9							
01	537230 X	364068	-0-	-173162	-0-	8121	1	320883	2	N	31253	31193	0			141
						686	4	34378	9							
02	485240 X	338550	-0-	-146690	-0-	9293	1	297991	2	N	27803	27884	0			60
						683	4	30583	9							
03	422003 X	181992	-0-	-240011	-0-	4946	1	153979	2	N	20713	20729	0			44
						283	4	22784	9							
04	379650 X	132353	-0-	-247297	-0-	3520	1	118024	2	N	9741	9749	0	14	8	22
						94	4	10715	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

11	43050 X	31678	-0-	-11372	-0-	106	1	28264	2	N	2992	3405	1			365
						17	4	3291	9							
12	44485 X	36951	-0-	-7534	-0-	161	1	33037	2	N	3406	2853	1			918
						6	4	3747	9							
01	40827 X	37606	-0-	-3221	-0-	80	1	33608	2	N	3558	3766	1			710
						4	4	3914	9							
*02	33766 X	33766	-0-	-0-	-0-	30466	2	2	4	N	2998	2977	1			731
						3298	9									
*03	36611 X	33865	-0-	-2746	-0-	150	1	30658	2	N	2758	2954	1			535
						23	4	3034	9							
04	36390 X	31660	-0-	-4730	-0-	95	1	28468	2	N	2811	2741	1			605
						5	4	3092	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118620 X	44780	-0-	-73840	-0-	725	1	41472	2	Y	2348	2354	0			8
						2583	9									
12	119040 X	82064	-0-	-36976	-0-	1243	1	68292	2	Y	11365	11343	0			30
						27	4	12502	9							
01	122472 X	122472	-0-	-0-	-0-	1911	1	103767	2	Y	15267	15237	0			60
						16794	9									
02	115334 X	115334	-0-	-0-	-0-	1864	1	99115	2	Y	13029	13038	0			51
						23	4	14332	9							
*03	135270 X	135270	-0-	-0-	-0-	2272	1	113416	2	Y	17780	17745	0			86
						24	4	19558	9							
*04	130720 X	130720	-0-	-0-	-0-	2313	1	112884	2	Y	14087	14091	0	3	8	79
						27	4	15496	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

11	118715 X	118715	-0-	-0-	-0-	1899	1	108881	2	Y	7214	7229	0			25
						7935	9									
*12	121386 X	121386	-0-	-0-	-0-	2039	1	111896	2	Y	6733	6740	0			18
						45	4	7406	9							
*01	136315 X	136315	-0-	-0-	-0-	2240	1	121490	2	Y	11441	11414	0			45
						12585	9									
*02	146559 X	146559	-0-	-0-	-0-	2376	1	126343	2	Y	16192	16174	0			63
						29	4	17811	9							
*03	171319 X	171319	-0-	-0-	-0-	2921	1	146010	2	Y	20325	20290	0			98
						30	4	22358	9							
*04	153432 X	153432	-0-	-0-	-0-	2659	1	129862	2	Y	18982	18970	0	4	8	106
						31	4	20880	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520855 X	520855	-0-	-0-	-0-	8928	1	455560	2	N	50193	50185	0			121
						1155	4	55212	9							
12	449805 X	449805	-0-	-0-	-0-	7750	1	399619	2	N	37363	37398	0			86
						1337	4	41099	9							
01	467232 X	461469	-0-	-5763	-0-	10401	1	410906	2	N	35711	35636	0			161
						880	4	39282	9							
02	436772 X	362788	-0-	-73984	-0-	9983	1	320072	2	N	29091	29189	0			63
						733	4	32000	9							
03	483569 X	379722	-0-	-103847	-0-	10852	1	337680	2	N	27789	27793	0			59
						622	4	30568	9							
04	467970 X	378737	-0-	-89233	-0-	10045	1	336834	2	N	28715	28667	0	42	8	65
						271	4	31587	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9068 - 19477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80520 X	44419	-0-	-36101	-0-	588	1	35831	2	N	7273	7515	0			248
						8000	9									
12	83204 X	71790	-0-	-11414	-0-	31	1	58509	2	N	12045	11672	0			621
						13250	9									
01	105144 X	105144	-0-	-0-	-0-	1520	1	84702	2	N	17202	17325	0			498
						18922	9									
02	85801 X	85801	-0-	-0-	-0-	1365	1	69501	2	N	13577	13632	0			443
						14935	9									
*03	102165 X	102165	-0-	-0-	-0-	1511	1	83926	2	N	15207	15361	0			289
						16728	9									
04	80520 X	72771	-0-	-7749	-0-	1316	1	59863	2	N	10538	10496	0			331
						11592	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112414 X	112414	-0-	-0-	-0-	3082	1	86506	2	Y	20720	20732	0			30
						34	4	22792	9							
12	109287 X	109287	-0-	-0-	-0-	2860	1	83946	2	Y	20409	20405	0			34
						31	4	22450	9							
01	107300 X	107300	-0-	-0-	-0-	2855	1	83177	2	Y	19304	19289	0			49
						34	4	21234	9							
02	87061 X	87061	-0-	-0-	-0-	2295	1	67672	2	Y	15540	15551	0			38
						17094	9									
03	90773 X	90773	-0-	-0-	-0-	2717	1	69121	2	Y	17214	17218	0			34
						18935	9									
*04	86972 X	86972	-0-	-0-	-0-	2750	1	66622	2	Y	15972	15959	0			47
						31	4	17569	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 #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 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
11	71640	X	61119	-0-	-10521	-0-	60	1	56152	2	N	4029	4053	1			733
							475	4	4432	9							
12	74028	X	65340	-0-	-8688	-0-	60856	2	95	4	N	3990	3651	1			1072
							4389	9									
01	68882	X	59293	-0-	-9589	-0-	55291	2	16	4	N	3624	4212	1			484
							3986	9									
*02	62216	X	50467	-0-	-11749	-0-	115	1	46983	2	N	2972	2763	1			693
							100	4	3269	9							
*03	61318	X	50210	-0-	-11108	-0-	140	1	46757	2	N	3012	2773	1			932
							3313	9									
04	63240	X	45753	-0-	-17487	-0-	80	1	37793	2	N	2344	2955	1			321
							5302	4	2578	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154500	X	136178	-0-	-18322	-0-	131177	2	10	4	Y	4537	4487	1			875
							4991	9									
12	159650	X	141486	-0-	-18164	-0-	136506	2	170	4	Y	4373	4543	1			705
							4810	9									
01	150598	X	138888	-0-	-11710	-0-	40	1	134327	2	Y	4105	4150	1			660
							5	4	4516	9							
*02	136024	X	118158	-0-	-17866	-0-	40	1	114202	2	Y	3560	3354	1			866
							3916	9									
*03	138725	X	118115	-0-	-20610	-0-	60	1	113894	2	Y	3783	3934	1			715
							4161	9									
04	136920	X	103606	-0-	-33314	-0-	40	1	97670	2	Y	3408	3297	1			826
							2147	4	3749	9							

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114600	X	88478	-0-	-26122	-0-	2377	1	66687	2	Y	17625	17636	0			25
							26	4	19388	9							
12	116126	X	90182	-0-	-25944	-0-	2349	1	68939	2	Y	17153	17149	0			29
							26	4	18868	9							
01	88286	X	88286	-0-	-0-	-0-	2325	1	67781	2	Y	16502	16489	0			42
							28	4	18152	9							
02	65688	X	63866	-0-	-1822	-0-	1641	1	48334	2	Y	12628	12639	0			31
							13891	9									
03	72726	X	67203	-0-	-5523	-0-	1951	1	49626	2	Y	14205	14208	0			28
							15626	9									
04	70380	X	67658	-0-	-2722	-0-	2091	1	50602	2	Y	13583	13571	0			40
							24	4	14941	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113808	X	113808	-0-	-0-	-0-	3154	1	88517	2	Y	20094	20104	0			29
							34	4	22103	9							
12	113464	X	113464	-0-	-0-	-0-	3032	1	88976	2	Y	19475	19471	0			33
							33	4	21423	9							
01	110430	X	110430	-0-	-0-	-0-	2988	1	87108	2	Y	18453	18439	0			47
							36	4	20298	9							
02	83524	X	81667	-0-	-1857	-0-	2177	1	64143	2	Y	13952	13965	0			34
							15347	9									
03	92473	X	81282	-0-	-11191	-0-	2439	1	62027	2	Y	15287	15291	0			30
							16816	9									
04	89490	X	81422	-0-	-8068	-0-	2610	1	63210	2	Y	14156	14145	0			41
							30	4	15572	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

11	167597	X	167597	-0-	-0-	-0-	2456	1	140911	2	Y	22027	21986	0			78
							24230	9									
12	226915	X	226915	-0-	-0-	-0-	3360	1	184403	2	Y	35526	35510	0			94
							73	4	39079	9							
01	195889	X	195889	-0-	-0-	-0-	2966	1	160916	2	Y	29097	29077	0			114
							32007	9									
02	162627	X	162627	-0-	-0-	-0-	2606	1	138527	2	Y	19511	19549	0			76
							32	4	21462	9							
*03	127413	X	127413	-0-	-0-	-0-	2171	1	108533	2	Y	15169	15172	0			73
							23	4	16686	9							
*04	127923	X	127923	-0-	-0-	-0-	2281	1	111491	2	Y	12840	12838	0	3	8	72
							27	4	14124	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

11	108578	X	108578	-0-	-0-	-0-	1758	1	100731	2	Y	5535	5537	0			20
							6089	9									
*12	191326	X	191326	-0-	-0-	-0-	2911	1	159797	2	Y	25957	25910	0			69
							65	4	28553	9							
*01	173504	X	173504	-0-	-0-	-0-	2695	1	146245	2	Y	22331	22313	0			87
							24564	9									
*02	161276	X	161276	-0-	-0-	-0-	2592	1	137991	2	Y	18783	18797	0			73
							32	4	20661	9							
*03	177106	X	177106	-0-	-0-	-0-	3003	1	150039	2	Y	21849	21816	0			106
							30	4	24034	9							
*04	158780	X	158780	-0-	-0-	-0-	2811	1	137326	2	Y	16917	16924	0	4	8	95
							34	4	18609	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

11	99095	X	99095	-0-	-0-	-0-	2686	1	75329	2	Y	19137	19148	0			27
							29	4	21051	9							
12	101890	X	101890	-0-	-0-	-0-	2671	1	78407	2	Y	18894	18889	0			32
							29	4	20783	9							
01	100853	X	100853	-0-	-0-	-0-	2691	1	78417	2	Y	17920	17906	0			46
							33	4	19712	9							
02	87484	X	87484	-0-	-0-	-0-	2308	1	68071	2	Y	15550	15558	0			38
							17105	9									
03	101187	X	101187	-0-	-0-	-0-	3051	1	77600	2	Y	18669	18670	0			37
							20536	9									
*04	90126	X	90126	-0-	-0-	-0-	2885	1	69914	2	Y	15722	15713	0			46
							33	4	17294	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130170	X	130170	-0-	-0-	-0-	3578	1	100361	2	Y	23811	23822	0			34
							39	4	26192	9							
12	133735	X	133735	-0-	-0-	-0-	3560	1	104513	2	Y	23294	23289	0			39
							39	4	25623	9							
01	109926	X	79497	-0-	-30429	-0-	2150	1	62681	2	Y	13309	13314	0			34
							26	4	14640	9							
02	99288	X	51192	-0-	-48096	-0-	1319	1	38899	2	Y	9976	9986	0			24
							10974	9									
03	109926	X	81714	-0-	-28212	-0-	2427	1	61688	2	Y	15999	15991	0			32
							17599	9									
04	106380	X	82971	-0-	-23409	-0-	2631	1	63753	2	Y	15052	15040	0			44
							30	4	16557	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114489	X	114489	-0-	-0-	-0-	3181	1	89205	2	Y	20062	20072	0			29
							35	4	22068	9							
12	110134	X	110134	-0-	-0-	-0-	2939	1	86285	2	Y	18980	18977	0			32
							32	4	20878	9							
01	108546	X	108546	-0-	-0-	-0-	2930	1	85385	2	Y	18360	18345	0			47
							35	4	20196	9							
02	91117	X	91117	-0-	-0-	-0-	2416	1	71202	2	Y	15908	15916	0			39
							17499	9									
03	93496	X	88934	-0-	-4562	-0-	2676	1	68076	2	Y	16529	16535	0			33
							18182	9									
04	90480	X	88615	-0-	-1865	-0-	2842	1	68873	2	Y	15334	15322	0			45
							33	4	16867	9							

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123325	X	123325	-0-	-0-	-0-	3286	1	92216	2	N	25261	25268	0			36
							36	4	27787	9							
12	132903	X	132903	-0-	-0-	-0-	3371	1	98963	2	N	27756	27746	0			46
							37	4	30532	9							
01	128326	X	128326	-0-	-0-	-0-	3292	1	95944	2	N	26409	26388	0			67
							40	4	29050	9							
02	102649	X	102649	-0-	-0-	-0-	2627	1	77443	2	N	20526	20543	0			50
							22579	9									
03	141656	X	141656	-0-	-0-	-0-	4407	1	112071	2	N	22889	22894	0			45
							25178	9									
*04	127130	X	127130	-0-	-0-	-0-	4119	1	99767	2	N	21088	21071	0			62
							47	4	23197	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148578	X	148578	-0-	-0-	-0-	4015	1	112643	2	N	28978	28989	0			42
							44	4	31876	9							
12	148224	X	148224	-0-	-0-	-0-	3846	1	112923	2	N	28557	28551	0			48
							42	4	31413	9							
01	137690	X	137690	-0-	-0-	-0-	3566	1	103928	2	N	27412	27390	0			70
							43	4	30153	9							
02	119065	X	119065	-0-	-0-	-0-	3164	1	93242	2	N	20599	20619	0			50
							22659	9									
03	149142	X	149142	-0-	-0-	-0-	4762	1	121119	2	N	21146	21154	0			42
							23261	9									
*04	162351	X	162351	-0-	-0-	-0-	5486	1	132900	2	N	21729	21707	0			64
							63	4	23902	9							

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119903	X	119903	-0-	-0-	-0-	3202	1	89848	2	N	24380	24384	0			35
							35	4	26818	9							
12	114831	X	114831	-0-	-0-	-0-	2858	1	83846	2	N	25542	25534	0			43
							31	4	28096	9							
01	105583	X	105583	-0-	-0-	-0-	2631	1	76668	2	N	23866	23848	0			61
							31	4	26253	9							
02	89305	X	89305	-0-	-0-	-0-	2268	1	66856	2	N	18346	18362	0			45
							20181	9									
03	121154	X	121154	-0-	-0-	-0-	3697	1	94010	2	N	21315	21318	0			42
							23447	9									
*04	108454	X	108454	-0-	-0-	-0-	3459	1	83761	2	N	19267	19253	0			56
							40	4	21194	9							

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
11	119428	X	119428	-0-	-0-	-0-	3116	1	87426	2	N	26229	26232	0			38
							34	4	28852	9							
12	129560	X	129560	-0-	-0-	-0-	3266	1	95875	2	N	27621	27613	0			46
							36	4	30383	9							
01	122243	X	122243	-0-	-0-	-0-	3113	1	90746	2	N	25769	25749	0			66
							38	4	28346	9							
02	95980	X	95980	-0-	-0-	-0-	2408	1	70975	2	N	20543	20559	0			50
							22597	9									
03	100998	X	99595	-0-	-1403	-0-	2857	1	72672	2	N	21878	21885	0			43
							24066	9									
04	97740	X	95753	-0-	-1987	-0-	2902	1	70282	2	N	20487	20470	0			60
							33	4	22536	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
11	146806	X	146806	-0-	-0-	-0-	3926	1	110188	2	N	29681	29694	0			43
							43	4	32649	9							
12	148449	X	148449	-0-	-0-	-0-	3841	1	112710	2	N	28960	28955	0			48
							42	4	31856	9							
01	143178	X	143178	-0-	-0-	-0-	3750	1	109261	2	N	27384	27362	0			70
							45	4	30122	9							
02	114917	X	114917	-0-	-0-	-0-	2974	1	87687	2	N	22051	22067	0			54
							24256	9									
03	120173	X	120173	-0-	-0-	-0-	3537	1	89914	2	N	24293	24299	0			48
							26722	9									
*04	109496	X	109496	-0-	-0-	-0-	3417	1	82774	2	N	21151	21137	0			62
							39	4	23266	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	128589	X	128589	-0-	-0-	-0-	3389	1	95066	2	N	27361	27374	0			39
							37	4	30097	9							
12	128970	X	128970	-0-	-0-	-0-	3268	1	95921	2	N	27042	27036	0			45
							35	4	29746	9							
01	119065	X	119065	-0-	-0-	-0-	3059	1	89182	2	N	24352	24335	0			62
							37	4	26787	9							
02	104888	X	91850	-0-	-13038	-0-	2322	1	68455	2	N	19157	19172	0			47
							21073	9									
03	116126	X	94677	-0-	-21449	-0-	2692	1	68467	2	N	21380	21385	0			42
							23518	9									
04	112380	X	91998	-0-	-20382	-0-	2802	1	67853	2	N	19374	19359	0			57
							32	4	21311	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
11	887402	X	401903	-0-	-485499	-0-	6300	1	321352	2	N	66759	66740	0			161
							816	4	73435	9							
12	437361	X	437361	-0-	-0-	-0-	6796	1	350489	2	N	71730	71726	0			165
							1173	4	78903	9							
01	434694	X	434694	-0-	-0-	-0-	8837	1	349079	2	N	69118	68972	0			311
							748	4	76030	9							
02	300967	X	300967	-0-	-0-	-0-	7556	1	242235	2	N	46018	46229	0			100
							556	4	50620	9							
03	333004	X	333004	-0-	-0-	-0-	8550	1	265963	2	N	52728	52716	0			112
							490	4	58001	9							
*04	303920	X	303920	-0-	-0-	-0-	7301	1	244753	2	N	46971	46909	0	68	8	106
							198	4	51668	9							

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
11	740704	X	325787	-0-	-414917	-0-	5549	1	283048	2	N	33155	33129	0			80
							719	4	36471	9							
12	275136	X	275136	-0-	-0-	-0-	4466	1	230296	2	N	36003	36000	0			83
							771	4	39603	9							
01	252709	X	252709	-0-	-0-	-0-	5254	1	207556	2	N	35868	35790	0			161
							444	4	39455	9							
02	234877	X	234877	-0-	-0-	-0-	6103	1	195709	2	N	29651	29748	0			64
							449	4	32616	9							
03	307244	X	307244	-0-	-0-	-0-	8494	1	264330	2	N	30847	30846	0			65
							488	4	33932	9							
04	301800	X	269225	-0-	-32575	-0-	6954	1	233228	2	N	26232	26200	0	38	8	59
							188	4	28855	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299112 X	299112	-0-	-0-	-0-	4524	1	259206	2	N	32165	32286	0			113
						35382	9									
12	283212 X	283212	-0-	-0-	-0-	4647	1	255146	2	N	21197	21254	0			56
						102	4	23317	9							
01	269549 X	269549	-0-	-0-	-0-	4503	1	244464	2	N	18711	18694	0			73
						20582	9									
02	216065 X	216065	-0-	-0-	-0-	3627	1	192960	2	N	17666	17670	0			69
						45	4	19433	9							
*03	213509 X	213509	-0-	-0-	-0-	3827	1	191265	2	N	16707	16695	0			81
						39	4	18378	9							
04	243090 X	235704	-0-	-7386	-0-	4329	1	211469	2	N	18050	18030	0			101
						51	4	19855	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316876 X	316876	-0-	-0-	-0-	4674	1	267745	2	N	40415	40555	0			143
						44457	9									
12	270966 X	270966	-0-	-0-	-0-	4427	1	242947	2	N	21359	21445	0			57
						97	4	23495	9							
01	267338 X	267338	-0-	-0-	-0-	4412	1	239569	2	N	21234	21208	0			83
						23357	9									
02	207475 X	207475	-0-	-0-	-0-	3444	1	183155	2	N	18939	18948	0			74
						43	4	20833	9							
*03	204839 X	204839	-0-	-0-	-0-	3700	1	184916	2	N	14714	14717	0			71
						38	4	16185	9							
04	275310 X	211982	-0-	-63328	-0-	3923	1	191693	2	N	14835	14823	0			83
						47	4	16319	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	304816 X	304816	-0-	-0-	-0-	4538	1	260088	2	N	36536	36667	0			129
						40190	9									
12	285950 X	285950	-0-	-0-	-0-	4619	1	253644	2	N	25077	25139	0			67
						102	4	27585	9							
01	251949 X	251949	-0-	-0-	-0-	4120	1	223601	2	N	22025	22006	0			86
						24228	9									
02	252988 X	252988	-0-	-0-	-0-	4228	1	224809	2	N	21725	21726	0			85
						53	4	23898	9							
*03	238979 X	238979	-0-	-0-	-0-	4319	1	215679	2	N	17215	17217	0			83
						44	4	18937	9							
04	256170 X	212901	-0-	-43269	-0-	3964	1	193641	2	N	13863	13868	0			78
						47	4	15249	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	143759	-0-	143759	143759	3309	1	122609	2	N	16183	16083	0			100
						40	4	17801	9							
*08	SHUT IN	255937	-0-	255937	399696	3368	1	221174	2	N	28541	28466	0			175
						31395	9									
*09	SHUT IN	280227	-0-	280227	679923	3905	1	237092	2	N	35604	35614	0			165
						66	4	39164	9							
*10	971643 X	291720	-0-	-679923	-0-	4227	1	259465	2	N	25367	25381	0			151
						124	4	27904	9							
*11	289544 X	289544	-0-	-0-	-0-	4472	1	256340	2	N	26120	26179	0			92
						28732	9									
*12	253409 X	253409	-0-	-0-	-0-	4083	1	224114	2	N	22838	22869	0			61
						90	4	25122	9							
*01	260637 X	260637	-0-	-0-	-0-	4343	1	235614	2	N	18800	18788	0			73
						20680	9									
*02	236842 X	236842	-0-	-0-	-0-	4023	1	213979	2	N	17082	17088	0			67
						50	4	18790	9							
*03	222506 X	222506	-0-	-0-	-0-	4051	1	202600	2	N	14376	14373	0			70
						41	4	15814	9							
04	240000 X	192413	-0-	-47587	-0-	3599	1	175748	2	N	11840	11844	0			66
						42	4	13024	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SHUT IN	63889	-0-	63889	63889	1148	1	58585	2	N	3644	3635	0			9
						148	4	4008	9							
12	SHUT IN	404656	-0-	404656	468545	7100	1	366096	2	N	27486	27432	0			63
						1225	4	30235	9							
*01	864697 X	396152	-0-	-468545	-0-	9085	1	358876	2	N	24928	24879	0			112
						770	4	27421	9							
*02	334975 X	334975	-0-	-0-	-0-	9464	1	303306	2	N	19554	19624	0			42
						696	4	21509	9							
*03	366635 X	366635	-0-	-0-	-0-	10716	1	333439	2	N	19877	19877	0			42
						615	4	21865	9							
*04	326365 X	326365	-0-	-0-	-0-	8920	1	299141	2	N	16421	16402	0	24	8	37
						241	4	18063	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 -> 284133 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
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. N/A

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 9084 PERF. 9430 - 14326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70901	-0-	70901	72617	834	1	47871	2	N	20178	20110	0			71
						22196	9									
12	SHUT IN	121720	-0-	121720	194337	1503	1	82499	2	N	34259	34239	0			91
						33	4	37685	9							
*01	294832 X	100495	-0-	-194337	-0-	1260	1	68362	2	N	28066	28047	0			110
						30873	9									
*02	66605 X	66605	-0-	-0-	-0-	901	1	47920	2	N	16157	16204	0			63
						11	4	17773	9							
*03	72000 X	72000	-0-	-0-	-0-	1093	1	54623	2	N	14794	14785	0			72
						11	4	16273	9							
*04	43050 X	NO RPT	-0-	-43050	-0-					N	NO RPT					72

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

11	239883 X	127235	-0-	-112648	-0-	1877	1	95637	2	N	26799	26772	0			65
						242	4	29479	9							
12	121541 X	121541	-0-	-0-	-0-	1786	1	92088	2	N	24870	24878	0			57
						310	4	27357	9							
01	109286 X	109286	-0-	-0-	-0-	2102	1	83017	2	N	21809	21768	0			98
						177	4	23990	9							
02	88464 X	88464	-0-	-0-	-0-	2029	1	65021	2	N	19332	19388	0			42
						149	4	21265	9							
03	96080 X	96080	-0-	-0-	-0-	2185	1	67988	2	N	23438	23430	0			50
						125	4	25782	9							
*04	83488 X	83488	-0-	-0-	-0-	1806	1	60548	2	N	19169	19148	0	28	8	43
						48	4	21086	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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	25143	-0-	25143	25143	18690	2	88	4	N	5786	5735	0			51
						6365	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 05/26/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10319 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. N/A

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 10999 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 285532 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					81
04	SHUT IN	61748	-0-	61748	61748	46351	2	218	4	N	13799	13757	0			123
						15179	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 285538 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	60211	-0-	60211	60211	44368	2	209	4	N	14213	14087	0			126
						15634	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 285678 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					81
04	SHUT IN	57117	-0-	57117	57117	43244	2	204	4	N	12426	12397	0			110
						13669	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 285696 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8458 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	24810	-0-	24810	24810	322	1	17668	2	N	6194	6178	0			16
						7	4	6813	9							
*01	SHUT IN	52984	-0-	52984	77794	673	1	36564	2	N	14315	14275	0			56
						15747	9									
*02	SHUT IN	55885	-0-	55885	133679	736	1	39142	2	N	14544	14543	0			57
						9	4	15998	9							
03	SHUT IN	79444	-0-	79444	213123	1157	1	57897	2	N	18525	18492	0			90
						12	4	20378	9							
04	SHUT IN	75025	-0-	75025	288148	1156	1	56490	2	N	15786	15785	0	3	8	88
						14	4	17365	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 8866 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 10220 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 285896 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2510	-0-	2510	2510	29	1	1730	2	N	683	681	0			2
						751	9									
12	SHUT IN	73941	-0-	73941	76451	917	1	50290	2	N	20648	20595	0			55
						21	4	22713	9							
01	SHUT IN	59827	-0-	59827	136278	733	1	39737	2	N	17597	17583	0			69
						19357	9									
02	SHUT IN	51744	-0-	51744	188022	653	1	34847	2	N	14760	14771	0			58
						8	4	16236	9							
03	SHUT IN	78569	-0-	78569	266591	1141	1	56979	2	N	18580	18548	0			90
						11	4	20438	9							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 10242 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 9027 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 10269 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 8909 PERF. N/A

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10618 PERF. N/A

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 10284 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8725 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 8849 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	4350	X	2809	-0-	-1541	-0-	2728	3	81	9	N	74	7	8			253
12	3968	X	3335	-0-	-633	-0-	3233	3	102	9	N	93	184	1			162
01	3937	X	3394	-0-	-543	-0-	3272	3	122	9	N	111	164	1			109
02	3052	X	3031	-0-	-21	-0-	2934	3	97	9	N	88					197
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3395	3	111	9	N	101	190	1			108
04	3270	X	3155	-0-	-115	-0-	3060	3	95	9	N	86	1	8			193

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

11	6090	X	5423	-0-	-667	-0-	5337	3	86	9	N	78					184
12	6293	X	5882	-0-	-411	-0-	5806	3	76	9	N	69	181	1	1	8	71
01	6293	X	6196	-0-	-97	-0-	6112	3	84	9	N	76	1	8			146
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5484	3	69	9	N	63	1	8			208
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6013	3	99	9	N	90	182	1	1	8	115
04	6000	X	5517	-0-	-483	-0-	5443	3	74	9	N	67	1	8			181

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

11	14430	X	8603	-0-	-5827	-0-	8502	3	101	9	N	92	1	8			225
12	13578	X	9631	-0-	-3947	-0-	9525	3	106	9	N	96	186	1	4	8	131
01	15283	X	10337	-0-	-4946	-0-	10176	3	161	9	N	146	189	1	4	8	84
02	13804	X	11560	-0-	-2244	-0-	11394	3	166	9	N	151	4	8			231
03	15283	X	12260	-0-	-3023	-0-	12151	3	109	9	N	99	188	1	4	8	138
04	9990	X	7066	-0-	-2924	-0-	6910	3	156	9	N	142	6	8			274

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

11	47052	X	7521	-0-	-39531	-0-	7480	3	41	9	Y	37	45	1			70
12	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8427	3	54	9	Y	49	83	1			36
01	9982	X	8079	-0-	-1903	-0-	8032	3	47	9	Y	43	39	1			40
02	8148	X	6960	-0-	-1188	-0-	6921	3	39	9	Y	35					75
03	8711	X	7896	-0-	-815	-0-	7860	3	36	9	Y	33	36	1			72
04	8220	X	7077	-0-	-1143	-0-	7045	3	32	9	Y	29	34	1			67

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					84

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

11	8640	X	6966	-0-	-1674	-0-	6538	3	428	9	N	389	378	1	7	8	289
12	9424	X	7208	-0-	-2216	-0-	6732	3	476	9	N	433	559	1	3	8	160
01	9424	X	7251	-0-	-2173	-0-	6833	3	418	9	N	380	191	1	2	8	347
02	8512	X	7973	-0-	-539	-0-	7351	3	622	9	N	565	567	1	3	8	342
03	8556	X	8202	-0-	-354	-0-	7817	3	385	9	N	350	559	1	3	8	130
*04	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7599	3	455	9	N	414	361	1	4	8	179

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

11	10050	X	8683	-0-	-1367	-0-	8611	3	72	9	N	65	1	8			252
12	10230	X	9600	-0-	-630	-0-	9524	3	76	9	N	69	152	1	1	8	168
01	10137	X	9679	-0-	-458	-0-	9590	3	89	9	N	81	1	8			248
02	8904	X	8682	-0-	-222	-0-	8609	3	73	9	N	66	1	8			313
03	9672	X	9638	-0-	-34	-0-	9429	3	209	9	N	190	191	1	121	8	191
04	9360	X	8993	-0-	-367	-0-	8926	3	67	9	N	61	149	1	2	8	101

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
11	17310	X	14410	-0-	-2900	-0-	13601	3	809	9	N	735	883	1	2	8	240
12	17887	X	16647	-0-	-1240	-0-	15513	3	1134	9	N	1031	937	1	5	8	329
01	17763	X	14494	-0-	-3269	-0-	13425	3	1069	9	N	972	1068	1	4	8	229
02	16044	X	14956	-0-	-1088	-0-	14000	3	956	9	N	869	905	1	3	8	190
03	17763	X	16175	-0-	-1588	-0-	15221	3	954	9	N	867	905	1	4	8	148
04	16110	X	14803	-0-	-1307	-0-	14059	3	744	9	N	676	561	1	4	8	259

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

11	20310	X	12355	-0-	-7955	-0-	11553	3	802	9	N	729	1056	1	2	8	441
12	20863	X	17947	-0-	-2916	-0-	16341	3	1606	9	N	1460	1710	1	9	8	182
01	20584	X	13266	-0-	-7318	-0-	11752	3	1514	9	N	1376	1270	1	6	8	282
02	18592	X	9884	-0-	-8708	-0-	8715	3	1169	9	N	1063	927	1	5	8	413
03	17949	X	10361	-0-	-7588	-0-	9604	3	757	9	N	688	1055	1	4	8	42
04	17370	X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-					42

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

11	15510	X	13833	-0-	-1677	-0-	12880	3	953	9	N	866	930	1	2	8	269
12	16027	X	15436	-0-	-591	-0-	14509	3	927	9	N	843	938	1	4	8	170
01	15934	X	15014	-0-	-920	-0-	14084	3	930	9	N	845	740	1	2	8	273
02	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	13744	3	825	9	N	750	727	1	3	8	293
03	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	14557	3	899	9	N	817	917	1	3	8	190
04	14940	X	12520	-0-	-2420	-0-	11750	3	770	9	N	700	751	1	3	8	136

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

11	12990	X	10433	-0-	-2557	-0-	9698	3	735	9	N	668	680	1	2	8	122
12	13113	X	12154	-0-	-959	-0-	11362	3	792	9	N	720	759	0	5	8	78
01	12958	X	12232	-0-	-726	-0-	11247	3	985	9	N	895	841	0	4	8	128
02	11704	X	11213	-0-	-491	-0-	10413	3	800	9	N	727	657	0	3	8	195
03	12152	X	11890	-0-	-262	-0-	11101	3	789	9	N	717	175	0	532	1	201
													4	8			
04	11850	X	10272	-0-	-1578	-0-	9587	3	685	9	N	623	563	1	8	8	253

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

11	68638	X	11757	-0-	-56881	-0-	170	1	11152	3	Y	395	376	0	1	8	31
							435	9									
12	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	134	1	14107	3	Y	592	607	0	2	8	14
							651	9									
01	14942	X	14659	-0-	-283	-0-	140	1	13812	3	Y	643	587	0	2	8	68
							707	9									
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	109	1	12833	3	Y	514	563	0	2	8	17
							15	4	565	9							
03	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	193	1	14301	3	Y	602	603	0	1	8	15
							662	9									
04	14400	X	11519	-0-	-2881	-0-	164	1	10666	3	Y	461	435	0	2	8	39
							182	4	507	9							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

11	11820	X	8963	-0-	-2857	-0-	8410	3	553	9	N	503	456	1	2	8	112
12	12214	X	10912	-0-	-1302	-0-	10149	3	763	9	N	694	716	0	4	8	86
01	12059	X	9910	-0-	-2149	-0-	9268	3	642	9	N	584	359	0	2	8	309
02	10892	X	9877	-0-	-1015	-0-	9181	3	696	9	N	633	803	0	27	8	112
03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	10430	3	719	9	N	654	674	0	3	8	89
04	10560	X	10414	-0-	-146	-0-	9751	3	663	9	N	603	575	0	5	8	112

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180 X	12769	-0-	-2411	-0-	12422	3	347	9	N	315	322	1	1	8	124
12	15686 X	14933	-0-	-753	-0-	14497	3	436	9	N	396	387	0	2	8	131
01	15531 X	13411	-0-	-2120	-0-	12976	3	435	9	N	395	316	0	2	8	208
02	14028 X	11478	-0-	-2550	-0-	11106	3	372	9	N	338	491	0	2	8	53
03	15159 X	11989	-0-	-3170	-0-	11592	3	397	9	N	361	377	0	1	8	36
04	14460 X	10171	-0-	-4289	-0-	9818	3	353	9	N	321	255	0	2	8	100

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

11	44789 X	7863	-0-	-36926	-0-	7019	3	844	9	Y	767	757	1	2	8	159
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	7602	3	858	9	Y	780	890	1	4	8	45
01	11222 X	8291	-0-	-2931	-0-	7693	3	598	9	Y	544	411	1	2	8	176
02	10136 X	8007	-0-	-2129	-0-	7498	3	509	9	Y	463	531	1	2	8	106
03	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8182	3	563	9	Y	512	508	1	4	8	106
04	8190 X	8184	-0-	-6	-0-	7691	3	493	9	Y	448	400	1	6	8	148

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

11	9840 X	8950	-0-	-890	-0-	8367	3	583	9	N	530	567	1	6	8	345
12	10664 X	8895	-0-	-1769	-0-	8248	3	647	9	N	588	744	1	5	8	184
01	10664 X	10044	-0-	-620	-0-	9217	3	827	9	N	752	751	1	4	8	181
02	9632 X	8377	-0-	-1255	-0-	7744	3	633	9	N	575	566	1	3	8	187
03	10013 X	9157	-0-	-856	-0-	8483	3	674	9	N	613	744	1	4	8	52
04	9720 X	9189	-0-	-531	-0-	8516	3	673	9	N	612	528	1	9	8	127

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

11	12750 X	11020	-0-	-1730	-0-	10249	3	771	9	N	701	561	1	1	8	371
12	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	13957	3	823	9	N	748	931	1	9	8	179
01	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	12075	3	1117	9	N	1015	1040	1	3	8	151
02	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	12916	3	812	9	N	738	572	1	24	8	293
03	13516 X	8055	-0-	-5461	-0-	7645	3	410	9	N	373	542	1	1	8	123
04	13080 X	69	-0-	-13011	-0-	69	3			N	-0-					123

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

11	10890 X	9310	-0-	-1580	-0-	8504	3	806	9	N	733	757	1	2	8	260
12	11408 X	11157	-0-	-251	-0-	10232	3	925	9	N	841	911	1	4	8	186
01	11408 X	11090	-0-	-318	-0-	10146	3	944	9	N	858	939	1	4	8	101
02	10304 X	7230	-0-	-3074	-0-	6483	3	747	9	N	679	554	1	3	8	223
03	11160 X	7307	-0-	-3853	-0-	6508	3	799	9	N	726	745	1	3	8	201
04	10800 X	3982	-0-	-6818	-0-	3160	3	822	9	N	747	677	1	4	8	267

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

11	19080 X	13754	-0-	-5326	-0-	13147	3	75	4	N	484	566	1			152
						532	9									
12	19034 X	17997	-0-	-1037	-0-	17147	3	65	4	N	714	744	1	2	8	120
						785	9									
01	18414 X	17564	-0-	-850	-0-	16691	3	62	4	N	737	757	1	2	8	98
						811	9									
02	16268 X	15922	-0-	-346	-0-	15164	3	46	4	N	647	564	1	2	8	179
						712	9									
03	18011 X	17449	-0-	-562	-0-	6	1	16666	3	N	673	748	1	1	8	103
						37	4	740	9							
04	17430 X	16474	-0-	-956	-0-	20	1	15700	3	N	628	559	1	2	8	170
						63	4	691	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32190	X	24183	-0-	-8007	-0-	22861	3	1322	9	N	1202	1261	1	3	8	97
12	31124	X	28350	-0-	-2774	-0-	26504	3	1846	9	N	1678	1670	0	7	8	98
01	30132	X	27412	-0-	-2720	-0-	25874	3	1538	9	N	1398	1431	0	6	8	59
02	27216	X	23858	-0-	-3358	-0-	22369	3	1489	9	N	1354	1293	0	5	8	115
03	28706	X	26129	-0-	-2577	-0-	24656	3	1473	9	N	1339	1382	0	5	8	67
04	27450	X	23881	-0-	-3569	-0-	22576	3	1305	9	N	1186	1140	0	10	8	103

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

11	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	26154	3	1682	9	N	1529	1589	1	18	8	165
12	23808	X	17517	-0-	-6291	-0-	16622	3	895	9	N	814	875	0	17	8	87
01	23808	X	15734	-0-	-8074	-0-	14972	3	762	9	N	693	638	0			142
02	21504	X	13162	-0-	-8342	-0-	12609	3	553	9	N	503	505	0	12	8	128
03	23808	X	13977	-0-	-9831	-0-	13456	3	521	9	N	474	495	0	9	8	98
04	23040	X	12461	-0-	-10579	-0-	12003	3	458	9	N	416	274	0	14	8	226

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

11	52844	X	9756	-0-	-43088	-0-	8635	3	380	4	Y	674	753	1	5	8	153
							741	9									
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	7566	3	150	4	Y	762	796	1	7	8	112
							838	9									
01	10912	X	7573	-0-	-3339	-0-	6633	3	169	4	Y	701	737	1	4	8	72
							771	9									
02	9856	X	984	-0-	-8872	-0-	150	3	149	4	Y	623	535	1	3	8	157
							685	9									
03	10633	X	7294	-0-	-3339	-0-	6402	3	112	4	Y	709	805	1	3	8	58
							780	9									
04	9750	X	7651	-0-	-2099	-0-	6838	3	44	4	Y	699	532	1	45	8	180
							769	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

11	15540	X	13189	-0-	-2351	-0-	12244	3	945	9	N	859	837	1	3	8	179
12	16027	X	15420	-0-	-607	-0-	14234	3	1186	9	N	1078	1165	0	6	8	86
01	15841	X	15158	-0-	-683	-0-	14136	3	1022	9	N	929	925	0	4	8	86
02	14168	X	13974	-0-	-194	-0-	12963	3	1011	9	N	919	893	0	4	8	108
03	15407	X	15249	-0-	-158	-0-	14422	3	827	9	N	752	809	0	4	8	47
04	14910	X	14802	-0-	-108	-0-	13622	3	1180	9	N	1073	990	0	8	8	122

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

11	12030	X	10472	-0-	-1558	-0-	9188	3	983	4	N	274	1	8			410
							301	9									
12	12431	X	10709	-0-	-1722	-0-	9762	3	630	4	N	288	572	1	2	8	124
							317	9									
01	12028	X	11320	-0-	-708	-0-	10653	3	286	4	N	346	379	1	2	8	89
							381	9									
02	10584	X	9836	-0-	-748	-0-	7871	3	1683	4	N	256	188	1	2	8	155
							282	9									
03	11687	X	11010	-0-	-677	-0-	9911	3	781	4	N	289	190	1	1	8	253
							318	9									
04	10950	X	9731	-0-	-1219	-0-	9458	3	273	9	N	248	186	1	3	8	312

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19560	X	6483	-0-	-13077	-0-	6234	3	249	9	N	226	377	1	5	8	159
12	16399	X	8222	-0-	-8177	-0-	7858	3	364	9	N	331	379	1	8	8	103
01	11718	X	9633	-0-	-2085	-0-	9225	3	408	9	N	371	379	1	6	8	89
02	10584	X	8226	-0-	-2358	-0-	7899	3	327	9	N	297	191	1	5	8	190
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8314	3	356	9	N	324	374	1	4	8	136
04	9330	X	8535	-0-	-795	-0-	8186	3	349	9	N	317	9	8			444

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	10926	-0-	-2784	-0-	9573	3	917	4	N	396	379	1	2	8	233
							436	9									
12	17329	X	11412	-0-	-5917	-0-	10416	3	425	4	N	519	568	1	5	8	179
							571	9									
01	17329	X	10429	-0-	-6900	-0-	9326	3	643	4	N	418	372	1	4	8	221
							460	9									
02	15652	X	8723	-0-	-6929	-0-	6501	3	1872	4	N	318	377	1	3	8	159
							350	9									
03	15748	X	9994	-0-	-5754	-0-	8719	3	862	4	N	375	376	1	4	8	154
							413	9									
04	11040	X	9557	-0-	-1483	-0-	9027	3	183	4	N	315	189	1	8	8	272
							347	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72682	X	12417	-0-	-60265	-0-	680	1	9578	3	Y	871	929	1	3	8	444
							1201	4	958	9							
12	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	266	1	11371	3	Y	925	1073	1	7	8	289
							323	4	1018	9							
01	16492	X	13090	-0-	-3402	-0-	9503	3	2659	4	Y	844	568	1	4	8	561
							928	9									
02	14896	X	10287	-0-	-4609	-0-	8715	3	326	4	Y	1133	1273	1	4	8	417
							1246	9									
03	14570	X	13064	-0-	-1506	-0-	11870	3	152	4	Y	947	1114	1	71	8	179
							1042	9									
04	12660	X	11624	-0-	-1036	-0-	10477	3	337	4	Y	736	524	1	8	8	383
							810	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4033	-0-	4033	4033	3902	3	42	4	Y	81	38	1			43
							89	9									

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	8573	-0-	-2287	-0-	121	1	8049	3	N	176	179	1	1	8	129
							209	4	194	9							
12	10726	X	9833	-0-	-893	-0-	136	1	9467	3	N	209	185	1	2	8	151
							230	9									
01	10633	X	9743	-0-	-890	-0-	148	1	9349	3	N	224	190	1	2	8	183
							246	9									
02	9464	X	8864	-0-	-600	-0-	140	1	8519	3	N	186	189	1	1	8	179
							205	9									
03	10199	X	9762	-0-	-437	-0-	138	1	9422	3	N	184	188	1	1	8	174
							202	9									
04	9510	X	9483	-0-	-27	-0-	82	1	9207	3	N	176	184	1	2	8	164
							194	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32310 X	26353	-0-	-5957	-0-	25493	3	860	9	Y	782	712	0	69	8	4
12	33387 X	32260	-0-	-1127	-0-	31058	3	1202	9	Y	1093	828	0	266	8	3
01	33987 X	33987	-0-	-0-	-0-	32840	3	1147	9	Y	1043	834	0	205	8	7
02	29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	28784	3	1053	9	Y	957	783	0	176	8	5
03	32535 X	32535	-0-	-0-	-0-	31470	3	1065	9	Y	968	833	0	138	8	2
04	32880 X	29354	-0-	-3526	-0-	28451	3	903	9	Y	821	784	0	11	8	28

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

11	19710 X	14543	-0-	-5167	-0-	12788	3	53	4	N	1547	1478	1	5	8	603
						1702	9									
12	20367 X	17673	-0-	-2694	-0-	15372	3	46	4	N	2050	2068	1	12	8	573
						2255	9									
01	20367 X	15831	-0-	-4536	-0-	13610	3	218	4	N	1821	1880	1	9	8	505
						2003	9									
02	17696 X	14775	-0-	-2921	-0-	12771	3	121	4	N	1712	1679	1	10	8	528
						1883	9									
03	18228 X	3046	-0-	-15182	-0-	2829	4	217	9	N	197	549	1	5	8	171
04	17100 X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-					171

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

11	17760 X	10983	-0-	-6777	-0-	10358	3	102	4	N	475	395	1	2	8	142
						523	9									
12	18352 X	11004	-0-	-7348	-0-	10332	3	672	9	N	611	692	0	5	8	56
01	17484 X	1937	-0-	-15547	-0-	1255	3	682	9	N	620	613	0	4	8	59
02	15792 X	8277	-0-	-7515	-0-	7734	3	543	9	N	494	414	0	2	8	137
03	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	15646	3	70	4	N	580	654	0	4	8	59
						638	9									
*04	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	14344	3	59	4	N	486	436	0	6	8	103
						535	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

11	16470 X	14286	-0-	-2184	-0-	12896	3	83	4	N	1188	1117	1	5	8	452
						1307	9									
12	17639 X	15643	-0-	-1996	-0-	13888	3	183	4	N	1429	1500	1	10	8	371
						1572	9									
01	17639 X	15747	-0-	-1892	-0-	14170	3	1577	9	N	1434	1308	1	8	8	489
02	15932 X	14115	-0-	-1817	-0-	12659	3	61	4	N	1268	1474	1	7	8	276
						1395	9									
03	17112 X	15400	-0-	-1712	-0-	13809	3	26	4	N	1423	1475	1	6	8	218
						1565	9									
*04	15254 X	15254	-0-	-0-	-0-	13785	3	21	4	N	1316	1112	1	13	8	409
						1448	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

11	93119 X	15998	-0-	-77121	-0-	100	1	14059	3	Y	466	423	1	2	8	159
						1326	4	513	9							
12	17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	125	1	16458	3	Y	562	639	1	5	8	77
						127	4	618	9							
01	19685 X	17294	-0-	-2391	-0-	104	1	16373	3	Y	703	649	1	6	8	125
						44	4	773	9							
02	17780 X	16764	-0-	-1016	-0-	91	1	15992	3	Y	602	518	1	4	8	205
						19	4	662	9							
03	18817 X	17748	-0-	-1069	-0-	55	1	16994	3	Y	632	764	1	4	8	69
						4	4	695	9							
*04	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	88	1	15846	3	Y	599	588	1	6	8	74
						243	4	659	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
11	31800	X	20109	-0-	-11691	-0-	18457	3	1074	4	N	525	375	1	3	8	504
							578	9									
12	32860	X	21320	-0-	-11540	-0-	20566	3	164	4	N	536	747	1	4	8	289
							590	9									
01	32860	X	22021	-0-	-10839	-0-	21089	3	222	4	N	645	570	1	4	8	360
							710	9									
02	24108	X	20197	-0-	-3911	-0-	19460	3	112	4	N	568	759	1	4	8	165
							625	9									
03	25141	X	22329	-0-	-2812	-0-	21612	3	5	4	N	647	563	1	23	8	226
							712	9									
04	21300	X	20897	-0-	-403	-0-	20070	3	176	4	N	592	377	1	8	8	433
							651	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

11	46020	X	36786	-0-	-9234	-0-	35505	3	20	4	N	1146	1275	1	5	8	156
							1261	9									
12	46748	X	42147	-0-	-4601	-0-	40594	3	1553	9	N	1412	1356	0	11	8	201
01	46748	X	42147	-0-	-4601	-0-	40555	3	1592	9	N	1447	1441	0	9	8	198
02	42112	X	38792	-0-	-3320	-0-	37409	3	1383	9	N	1257	1277	0	8	8	170
03	43927	X	42189	-0-	-1738	-0-	40691	3	1498	9	N	1362	1448	0	20	8	64
04	40800	X	39111	-0-	-1689	-0-	37788	3	1323	9	N	1203	1107	0	12	8	148

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

11	114914	X	114914	-0-	-0-	-0-	91981	3	3410	4	Y	17748	17559	0			359
							19523	9									
12	130110	X	130110	-0-	-0-	-0-	110867	3	16	4	Y	17479	17616	0	113	8	109
							19227	9									
01	121101	X	121101	-0-	-0-	-0-	103376	3	2	4	Y	16112	16016	0	88	8	117
							17723	9									
02	103176	X	103176	-0-	-0-	-0-	88752	3	14424	9	Y	13113	13064	0	80	8	86
03	104375	X	104375	-0-	-0-	-0-	90051	3	120	4	Y	12913	12854	0	59	8	86
							14204	9									
*04	92306	X	92306	-0-	-0-	-0-	79506	3	126	4	Y	11522	11397	0	105	8	106
							12674	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

11	62800	X	8961	-0-	-53839	-0-	8346	3	615	9	Y	559	514	0	3	8	92
12	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7228	3	781	9	Y	710	751	0	9	8	42
01	13981	X	6010	-0-	-7971	-0-	5528	3	482	9	Y	438	425	0	6	8	49
02	12628	X	5783	-0-	-6845	-0-	5556	3	227	9	Y	206	204	0	7	8	44
03	13392	X	2914	-0-	-10478	-0-	2643	3	271	9	Y	246	263	0	5	8	22
04	8970	X	3886	-0-	-5084	-0-	3590	3	296	9	Y	269	249	0	11	8	31

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

11	80258	X	14299	-0-	-65959	-0-	14159	3	140	9	Y	127	146	1	2	8	232
12	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16203	3	198	9	Y	180	279	1	5	8	128
01	17019	X	16375	-0-	-644	-0-	16176	3	199	9	Y	181	141	1	4	8	164
02	15372	X	13574	-0-	-1798	-0-	13414	3	160	9	Y	145	3	8			306
03	16709	X	15822	-0-	-887	-0-	15631	3	191	9	Y	174	147	1	4	8	329
04	15870	X	14819	-0-	-1051	-0-	14646	3	173	9	Y	157	155	1	7	8	324

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
11	171667	X	28285	-0-	-143382	-0-	26911	3	1374	9	Y	1249	1195	0	3	8	99
12	31039	X	31039	-0-	-0-	-0-	29849	3	1190	9	Y	1082	1146	0	9	8	26
01	39928	X	29974	-0-	-9954	-0-	28855	3	1119	9	Y	1017	929	0	7	8	107
02	36064	X	27788	-0-	-8276	-0-	26874	3	21	4	Y	812	889	0	4	8	26
							893	9									
03	31279	X	30494	-0-	-785	-0-	29470	3	1024	9	Y	931	930	0	4	8	23
04	30030	X	24309	-0-	-5721	-0-	23315	3	257	4	Y	670	633	0	4	8	56
							737	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

11	109921	X	16936	-0-	-92985	-0-	15585	3	1351	9	Y	1228	1158	0	3	8	202
12	21681	X	21681	-0-	-0-	-0-	20058	3	1623	9	Y	1475	1581	0	9	8	87
01	24397	X	19579	-0-	-4818	-0-	18099	3	1480	9	Y	1345	1274	0	6	8	152
02	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	17311	3	1599	9	Y	1454	1278	0	7	8	321
03	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	21436	3	1978	9	Y	1798	1951	0	5	8	163
*04	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	20758	3	2042	9	Y	1856	1784	0	17	8	218

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

11	79339	X	13125	-0-	-66214	-0-	12294	3	248	4	Y	530	475	0	2	8	117
							583	9									
12	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	15771	3	6	4	Y	864	938	0	4	8	39
							950	9									
01	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	16189	3	17	4	Y	1008	1001	0	3	8	43
							1109	9									
02	15092	X	13532	-0-	-1560	-0-	12534	3	2	4	Y	905	841	0	3	8	104
							996	9									
03	16740	X	16687	-0-	-53	-0-	15683	3	10	4	Y	904	983	0	4	8	21
							994	9									
04	16530	X	15349	-0-	-1181	-0-	14272	3	86	4	Y	901	855	0	7	8	60
							991	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

11	80082	X	13307	-0-	-66775	-0-	12399	3	256	4	Y	593	523	0	2	8	131
							652	9									
12	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	15128	3	6	4	Y	866	954	0	4	8	39
							953	9									
01	17484	X	16627	-0-	-857	-0-	15688	3	16	4	Y	839	839	0	4	8	35
							923	9									
02	15400	X	12925	-0-	-2475	-0-	12167	3	2	4	Y	687	640	0	3	8	79
							756	9									
03	16089	X	15930	-0-	-159	-0-	15152	3	10	4	Y	698	757	0	4	8	16
							768	9									
04	16080	X	14778	-0-	-1302	-0-	13833	3	79	4	Y	787	743	0	7	8	53
							866	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

11	525552	X	80178	-0-	-445374	-0-	67568	3	1563	4	Y	10043	10053	0	38	8	115
							11047	9									
12	94326	X	94326	-0-	-0-	-0-	81954	3	2	4	Y	11245	11094	0	76	8	190
							12370	9									
01	78893	X	78893	-0-	-0-	-0-	68344	3	208	4	Y	9401	9457	0	60	8	74
							10341	9									
02	75881	X	75881	-0-	-0-	-0-	66159	3	2	4	Y	8836	8264	0	59	8	587
							9720	9									
03	83565	X	83565	-0-	-0-	-0-	73556	3	35	4	Y	9067	9329	0	47	8	278
							9974	9									
*04	68759	X	68759	-0-	-0-	-0-	60154	3	312	4	Y	7539	7298	0	90	8	429
							8293	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37050 X	30575	-0-	-6475	-0-	28796	3	1779	9	N	1617	1692	1	6	8	89
12	38285 X	35206	-0-	-3079	-0-	33024	3	2182	9	N	1984	1928	0	14	8	131
01	38285 X	36289	-0-	-1996	-0-	34114	3	2175	9	N	1977	1986	0	11	8	111
02	33908 X	32539	-0-	-1369	-0-	30610	3	1929	9	N	1754	1762	0	11	8	92
03	37479 X	35370	-0-	-2109	-0-	33281	3	2089	9	N	1899	1823	0	9	8	159
04	35130 X	33534	-0-	-1596	-0-	31492	3	2042	9	N	1856	1747	0	64	8	204

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

11	21060 X	18062	-0-	-2998	-0-	14974	3	2279	4	N	735	758	1	2	8	288
						809	9									
12	21607 X	21084	-0-	-523	-0-	20077	3	1007	9	N	915	952	1	5	8	246
01	21328 X	20698	-0-	-630	-0-	19721	3	977	9	N	888	937	1	4	8	193
02	19264 X	18546	-0-	-718	-0-	17731	3	815	9	N	741	749	1	3	8	182
03	21080 X	20347	-0-	-733	-0-	19447	3	900	9	N	818	750	1	4	8	246
04	20400 X	16087	-0-	-4313	-0-	15471	3	616	9	N	560	561	1	8	8	237

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

11	230192 X	37570	-0-	-192622	-0-	33746	3	3824	9	Y	3476	3439	1	15	8	45
12	43472 X	43472	-0-	-0-	-0-	39113	3	4359	9	Y	3963	3952	0	34	8	22
01	45849 X	38160	-0-	-7689	-0-	34375	3	9	4	Y	3433	3421	0			34
						3776	9									
02	41412 X	34918	-0-	-6494	-0-	31026	3	2	4	Y	3536	3508	0	23	8	39
						3890	9									
03	45105 X	33580	-0-	-11525	-0-	29923	3	1	4	Y	3324	3305	0	17	8	41
						3656	9									
*04	44378 X	44378	-0-	-0-	-0-	40038	3	4340	9	Y	3945	3891	0	33	8	62

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

11	54870 X	44283	-0-	-10587	-0-	42337	3	1946	9	N	1769	1655	1	5	8	262
12	56699 X	52294	-0-	-4405	-0-	49898	3	2396	9	N	2178	2229	0	13	8	198
01	56110 X	50700	-0-	-5410	-0-	48303	3	2397	9	N	2179	2046	0	11	8	320
02	50148 X	46165	-0-	-3983	-0-	44017	3	2148	9	N	1953	2040	0	10	8	223
03	53909 X	50188	-0-	-3721	-0-	47880	3	2308	9	N	2098	2189	0	35	8	97
04	50610 X	46759	-0-	-3851	-0-	44659	3	2100	9	N	1909	1858	0	14	8	134

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

11	171969 X	29550	-0-	-142419	-0-	28413	3	1137	9	Y	1034	1000	0	3	8	82
12	34745 X	34745	-0-	-0-	-0-	33185	3	1560	9	Y	1418	1458	0	7	8	35
01	36611 X	34383	-0-	-2228	-0-	32760	3	1623	9	Y	1475	1348	0	6	8	156
02	32900 X	31016	-0-	-1884	-0-	29546	3	1470	9	Y	1336	1442	0	7	8	43
03	34751 X	34278	-0-	-473	-0-	32600	3	1678	9	Y	1525	1525	0	5	8	38
04	33630 X	26776	-0-	-6854	-0-	25558	3	1218	9	Y	1107	1043	0	10	8	92

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

11	30090 X	26733	-0-	-3357	-0-	25660	3	35	4	Y	944	741	1	12	8	398
						1038	9									
12	30442 X	30048	-0-	-394	-0-	27311	3	1525	4	Y	1102	1310	1	28	8	162
						1212	9									
01	30969 X	29101	-0-	-1868	-0-	27299	3	413	4	Y	1263	1099	1	22	8	304
						1389	9									
02	27972 X	23950	-0-	-4022	-0-	22054	3	700	4	Y	1087	1121	1	17	8	253
						1196	9									
03	30969 X	25305	-0-	-5664	-0-	23520	3	786	4	Y	908	943	1	17	8	201
						999	9									
04	29070 X	24123	-0-	-4947	-0-	23064	3	125	4	Y	849	741	1	30	8	279
						934	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71317	X	12607	-0-	-58710	-0-	11399	3	309	4	Y	817	684	0	2	8	181
							899	9									
12	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	13234	3	7	4	Y	609	759	0	3	8	28
							670	9									
01	15407	X	14559	-0-	-848	-0-	13785	3	18	4	Y	687	684	0	2	8	29
							756	9									
02	13636	X	11214	-0-	-2422	-0-	10564	3	2	4	Y	589	547	0	3	8	68
							648	9									
03	14074	X	13729	-0-	-345	-0-	13030	3	11	4	Y	625	677	0	2	8	14
							688	9									
04	14100	X	12649	-0-	-1451	-0-	11930	3	90	4	Y	572	545	0	3	8	38
							629	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

11	73873	X	12453	-0-	-61420	-0-	11563	3	293	4	Y	543	478	0	2	8	120
							597	9									
12	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	14189	3	7	4	Y	786	866	0	4	8	36
							865	9									
01	16461	X	15289	-0-	-1172	-0-	14447	3	17	4	Y	750	750	0	4	8	32
							825	9									
02	14140	X	11942	-0-	-2198	-0-	11245	3	2	4	Y	632	588	0	3	8	73
							695	9									
03	15066	X	14828	-0-	-238	-0-	13989	3	10	4	Y	754	806	0	4	8	17
							829	9									
04	14790	X	13233	-0-	-1557	-0-	12376	3	83	4	Y	704	667	0	7	8	47
							774	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

11	53490	X	43068	-0-	-10422	-0-	39660	3	1352	4	N	1869	1660	1	6	8	354
							2056	9									
12	54746	X	50022	-0-	-4724	-0-	47648	3	2	4	N	2156	2371	0	14	8	125
							2372	9									
01	54343	X	49323	-0-	-5020	-0-	47033	3	2290	9	N	2082	1956	0	11	8	240
02	47600	X	44748	-0-	-2852	-0-	42660	3	2088	9	N	1898	1935	0	11	8	192
03	51584	X	49345	-0-	-2239	-0-	1	1	46994	3	N	2136	2235	0	9	8	84
							2350	9									
04	48420	X	45710	-0-	-2710	-0-	43406	3	213	4	N	1901	1839	0	15	8	131
							2091	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38100	X	27819	-0-	-10281	-0-	25994	3	28	4	N	1634	1610	1	7	8	187
							1797	9									
12	38378	X	30657	-0-	-7721	-0-	28514	3	62	4	N	1892	1934	0	14	8	131
							2081	9									
01	36797	X	8875	-0-	-27922	-0-	126	3	113	4	N	7851	7865	0			117
							8636	9									
02	32760	X	24461	-0-	-8299	-0-	21654	3	1310	4	N	1361	1213	0	11	8	254
							1497	9									
03	43200	X	43200	-0-	-0-	-0-	40053	3	802	4	N	2132	2218	0	17	8	151
							2345	9									
*04	37507	X	37507	-0-	-0-	-0-	34973	3	455	4	N	1890	1763	0	58	8	220
							2079	9									

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

11	60750	X	46653	-0-	-14097	-0-	43888	3	2765	9	N	2514	2485	1	12	8	195
12	62775	X	60144	-0-	-2631	-0-	56723	3	3421	9	N	3110	3224	0	25	8	56
01	62775	X	59592	-0-	-3183	-0-	56014	3	3578	9	N	3253	3016	0	23	8	270
02	52594	X	52594	-0-	-0-	-0-	49484	3	3110	9	N	2827	2935	0	20	8	142
03	60140	X	56463	-0-	-3677	-0-	53223	3	3240	9	N	2945	2893	0	16	8	178
04	58200	X	54220	-0-	-3980	-0-	51181	3	3039	9	N	2763	2783	0	30	8	128

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

11	49800	X	43036	-0-	-6764	-0-	41914	3	207	4	N	832	880	1	3	8	569
							915	9									
12	58621	X	47474	-0-	-11147	-0-	46210	3	34	4	N	1118	1442	1	10	8	235
							1230	9									
01	58621	X	45495	-0-	-13126	-0-	44169	3	77	4	N	1135	1205	1	6	8	159
							1249	9									
02	52948	X	40020	-0-	-12928	-0-	39046	3	83	4	N	810	654	1	7	8	308
							891	9									
03	52359	X	44246	-0-	-8113	-0-	43223	3	4	4	N	926	938	1	5	8	291
							1019	9									
04	45930	X	39882	-0-	-6048	-0-	38875	3	59	4	N	862	902	1	11	8	240
							948	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

11	37410	X	31233	-0-	-6177	-0-	29977	3	1256	9	N	1142	1085	1	3	8	229
12	38564	X	35428	-0-	-3136	-0-	33998	3	1430	9	N	1300	1418	0	8	8	103
01	38564	X	35987	-0-	-2577	-0-	34334	3	1653	9	N	1503	1478	0	6	8	122
02	34832	X	31981	-0-	-2851	-0-	30596	3	1385	9	N	1259	1254	0	5	8	122
03	36580	X	34244	-0-	-2336	-0-	32824	3	1420	9	N	1291	1330	0	4	8	79
04	34830	X	31590	-0-	-3240	-0-	30292	3	1298	9	N	1180	1123	0	8	8	128

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

11	38400	X	31241	-0-	-7159	-0-	28066	3	104	4	N	2792	2759	1	16	8	162
							3071	9									
12	39680	X	37077	-0-	-2603	-0-	33204	3	245	4	N	3298	3330	0	21	8	109
							3628	9									
01	39436	X	39436	-0-	-0-	-0-	35862	3	3574	9	N	3249	3138	0	26	8	194
02	34774	X	34774	-0-	-0-	-0-	31804	3	25	4	N	2677	2717	0	18	8	136
							2945	9									
03	37076	X	36419	-0-	-657	-0-	32893	3	15	4	N	3192	3210	0	4	8	114
							3511	9									
*04	38644	X	38644	-0-	-0-	-0-	34408	3	2	4	N	3849	3799	0			164
							4234	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200291	X	34922	-0-	-165369	-0-	32121	3	2801	9	Y	2546	2522	0	10	8	40
12	39436	X	39436	-0-	-0-	-0-	36089	3	3347	9	Y	3043	3016	0	18	8	49
01	43927	X	39021	-0-	-4906	-0-	35688	3	3333	9	Y	3030	3010	0	10	8	59
02	37716	X	35244	-0-	-2472	-0-	32248	3	77	4	Y	2654	2661	0	18	8	34
							2919	9									
03	39432	X	37080	-0-	-2352	-0-	33581	3	485	4	Y	2740	2716	0	16	8	42
							3014	9									
04	38160	X	34343	-0-	-3817	-0-	31668	3	15	4	Y	2418	2333	0	28	8	99
							2660	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

11	27420	X	22723	-0-	-4697	-0-	21084	3	1639	9	N	1490	1312	1	3	8	425
12	27869	X	26064	-0-	-1805	-0-	24166	3	1898	9	N	1725	2005	1	10	8	135
01	27249	X	25872	-0-	-1377	-0-	23979	3	1893	9	N	1721	1691	1	7	8	158
02	24612	X	23459	-0-	-1153	-0-	21802	3	1657	9	N	1506	1303	1	7	8	354
03	26164	X	25489	-0-	-675	-0-	23765	3	1724	9	N	1567	1658	1	5	8	258
04	25230	X	24030	-0-	-1200	-0-	22338	3	1692	9	N	1538	1461	1	11	8	324

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

11	15090	X	10015	-0-	-5075	-0-	8608	3	1407	9	N	1279	1298	1	3	8	117
12	15593	X	15030	-0-	-563	-0-	12798	3	2232	9	N	2029	2046	0			100
01	15004	X	13092	-0-	-1912	-0-	11123	3	1969	9	N	1790	1757	0			133
02	13552	X	11865	-0-	-1687	-0-	10145	3	1720	9	N	1564	1370	0	8	8	319
03	15035	X	12607	-0-	-2428	-0-	10599	3	2008	9	N	1825	2036	0	5	8	103
04	14550	X	12713	-0-	-1837	-0-	10895	3	1818	9	N	1653	1604	0	13	8	139

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

11	43020	X	35146	-0-	-7874	-0-	30292	3	593	4	Y	3874	3854	0	63	8	32
							4261	9									
12	48639	X	37827	-0-	-10812	-0-	32829	3	689	4	Y	3917	3751	0	146	8	52
							4309	9									
01	48639	X	36734	-0-	-11905	-0-	32170	3	650	4	Y	3558	3467	0	132	8	11
							3914	9									
*02	35063	X	35063	-0-	-0-	-0-	30836	3	519	4	Y	3371	3245	0	95	8	42
							3708	9									
*03	38364	X	38364	-0-	-0-	-0-	34467	3	18	4	Y	3526	3450	0	91	8	27
							3879	9									
*04	35350	X	35350	-0-	-0-	-0-	31840	3	19	4	Y	3174	3023	0	154	8	24
							3491	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

11	63720	X	52804	-0-	-10916	-0-	50656	3	2148	9	N	1953	2060	1	8	8	165
12	64263	X	59466	-0-	-4797	-0-	56962	3	2504	9	N	2276	2229	0	16	8	196
01	63643	X	58393	-0-	-5250	-0-	55841	3	2552	9	N	2320	2318	0	13	8	185
02	57008	X	52320	-0-	-4688	-0-	50133	3	2187	9	N	1988	2003	0	13	8	157
03	59923	X	57764	-0-	-2159	-0-	55342	3	2422	9	N	2202	2230	0	9	8	120
04	57540	X	53196	-0-	-4344	-0-	50989	3	2207	9	N	2006	1974	0	18	8	134

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90270	X	75028	-0-	-15242	-0-	58565	3	13505	4	N	2689	2666	1	6	8	339
							2958	9									
12	92628	X	86032	-0-	-6596	-0-	80876	3	1943	4	N	2921	2925	0	16	8	319
							3213	9									
01	91109	X	85458	-0-	-5651	-0-	80638	3	1501	4	N	3017	3100	0	11	8	225
							3319	9									
02	82152	X	75937	-0-	-6215	-0-	73056	3	145	4	N	2487	2479	0	11	8	222
							2736	9									
03	88722	X	81842	-0-	-6880	-0-	78694	3	58	4	N	2809	2803	0	9	8	219
							3090	9									
04	83250	X	76806	-0-	-6444	-0-	71923	3	1973	4	N	2645	1654	0	554	1	637
							2910	9					19	8			

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

11	83308	X	13355	-0-	-69953	-0-	12554	3	801	9	Y	728	740	0	2	8	54
12	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	15139	3	1068	9	Y	971	969	0	5	8	51
01	17856	X	16072	-0-	-1784	-0-	15244	3	828	9	Y	753	744	0	5	8	55
02	16128	X	14143	-0-	-1985	-0-	13165	3	978	9	Y	889	872	0	3	8	69
03	16213	X	14970	-0-	-1243	-0-	14098	3	872	9	Y	793	825	0	4	8	33
04	15690	X	14103	-0-	-1587	-0-	13360	3	743	9	Y	675	603	0	5	8	100

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

11	53370	X	46041	-0-	-7329	-0-	44184	3	1857	9	N	1688	1623	1	6	8	264
12	55149	X	52539	-0-	-2610	-0-	50368	3	2171	9	N	1974	2019	0	14	8	205
01	54715	X	51579	-0-	-3136	-0-	49446	3	2133	9	N	1939	1936	0	11	8	197
02	49364	X	46789	-0-	-2575	-0-	44950	3	1839	9	N	1672	1728	0	11	8	130
03	53661	X	51114	-0-	-2547	-0-	49141	3	1973	9	N	1794	1081	0	751	1	83
													9	8			
04	50850	X	47650	-0-	-3200	-0-	45805	3	1845	9	N	1677	1554	0	15	8	191

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

11	87150	X	17929	-0-	-69221	-0-	100	1	12924	3	Y	3259	2945	1	10	8	1112
							1320	4	3585	9							
12	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	114	1	12428	3	Y	2727	3438	1	26	8	375
							115	4	3000	9							
01	18972	X	13340	-0-	-5632	-0-	86	1	10856	3	Y	2147	2122	1	18	8	382
							36	4	2362	9							
02	17136	X	12479	-0-	-4657	-0-	76	1	10091	3	Y	2087	1746	1	13	8	710
							16	4	2296	9							
03	18972	X	12621	-0-	-6351	-0-	48	1	10300	3	Y	2064	2537	1	13	8	224
							3	4	2270	9							
04	17940	X	13331	-0-	-4609	-0-	86	1	10752	3	Y	2053	2003	1	20	8	254
							235	4	2258	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

11	171752	X	29031	-0-	-142721	-0-	27179	3	575	4	Y	1161	1164	0	2	8	13
							1277	9									
12	33294	X	33294	-0-	-0-	-0-	31831	3	1463	9	Y	1330	1314	0	6	8	23
01	36549	X	30674	-0-	-5875	-0-	29229	3	75	4	Y	1245	1253	0	5	8	10
							1370	9									
02	33012	X	30242	-0-	-2770	-0-	28809	3	1	4	Y	1302	1221	0	4	8	87
							1432	9									
03	34968	X	32528	-0-	-2440	-0-	30967	3	13	4	Y	1407	1444	0	7	8	43
							1548	9									
04	32220	X	27777	-0-	-4443	-0-	26380	3	132	4	Y	1150	1115	0	12	8	66
							1265	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64500	X	50468	-0-	-14032	-0-	48715	3	1	4	N	1593	1600	1	5	8	178
							1752	9									
12	64139	X	58306	-0-	-5833	-0-	56249	3	2057	9	N	1870	1863	0	12	8	173
01	63457	X	58810	-0-	-4647	-0-	56751	3	2059	9	N	1872	1869	0	9	8	167
02	56728	X	52588	-0-	-4140	-0-	50835	3	1753	9	N	1594	1571	0	9	8	181
03	61504	X	57540	-0-	-3964	-0-	55543	3	1997	9	N	1815	1869	0	4	8	123
04	56910	X	53265	-0-	-3645	-0-	51591	3	1674	9	N	1522	1500	0	14	8	131

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20010	X	14468	-0-	-5542	-0-	13614	3	289	4	N	514	571	1	2	8	89
							565	9									
12	20677	X	17905	-0-	-2772	-0-	17044	3	861	9	N	783	610	0	185	1	73
													4	8			
01	20677	X	17355	-0-	-3322	-0-	16510	3	845	9	N	768	543	0	190	1	106
													2	8			
02	18172	X	14191	-0-	-3981	-0-	13568	3	623	9	N	566	547	0	2	8	123
03	17918	X	16192	-0-	-1726	-0-	15172	3	222	4	N	725	786	0	1	8	61
							798	9									
04	17340	X	15313	-0-	-2027	-0-	14746	3	567	9	N	515	459	0	3	8	114

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101419	X	16225	-0-	-85194	-0-	15321	3	904	9	Y	822	841	0	2	8	61
12	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	19262	3	1225	9	Y	1114	1109	0	7	8	59
01	21638	X	19942	-0-	-1696	-0-	18794	3	1148	9	Y	1044	1022	0	4	8	77
02	19320	X	17680	-0-	-1640	-0-	16790	3	890	9	Y	809	820	0	4	8	62
03	20491	X	19451	-0-	-1040	-0-	18358	3	1093	9	Y	994	1011	0	4	8	41
04	19830	X	17990	-0-	-1840	-0-	16938	3	1052	9	Y	956	849	0	6	8	142

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53490	X	43196	-0-	-10294	-0-	37435	3	85	4	Y	5160	5056	0	83	8	97
							5676	9									
12	51367	X	48499	-0-	-2868	-0-	42182	3	12	4	Y	5732	5565	0	164	8	100
							6305	9									
01	50003	X	47597	-0-	-2406	-0-	41579	3	2	4	Y	5469	5304	0	108	8	157
							6016	9									
02	45459	X	45459	-0-	-0-	-0-	40068	3	1	4	Y	4900	4865	0	120	8	72
							5390	9									
03	49910	X	48462	-0-	-1448	-0-	42639	3	4	4	Y	5290	5116	0	176	8	70
							5819	9									
04	46920	X	22236	-0-	-24684	-0-	19586	3	6	4	Y	2404	2280	0	149	8	45
							2644	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110727	X	17974	-0-	-92753	-0-	17119	3	855	9	Y	777	797	0	2	8	58
12	21991	X	21991	-0-	-0-	-0-	20736	3	1255	9	Y	1141	1134	0	5	8	60
01	23746	X	21691	-0-	-2055	-0-	20312	3	1379	9	Y	1254	1217	0	4	8	93
02	20916	X	19152	-0-	-1764	-0-	18321	3	831	9	Y	755	787	0	3	8	58
03	22010	X	20992	-0-	-1018	-0-	20017	3	975	9	Y	886	903	0	4	8	37
04	21270	X	19562	-0-	-1708	-0-	18610	3	952	9	Y	865	769	0	5	8	128

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330090 X	330090	-0-	-0-	-0-	850	3	314567	4	Y	13339	13493	0			192
						14673	9									
12	345005 X	345005	-0-	-0-	-0-	328127	3	1354	4	Y	14113	14021	0			284
						15524	9									
01	322671 X	322671	-0-	-0-	-0-	307155	3	1069	4	Y	13134	13181	0			237
						14447	9									
02	247573 X	247573	-0-	-0-	-0-	235262	3	761	4	Y	10500	10545	0			192
						11550	9									
03	268692 X	268692	-0-	-0-	-0-	255315	3	170	4	Y	12006	12042	0			156
						13207	9									
*04	230530 X	230530	-0-	-0-	-0-	218892	3	1045	4	Y	9630	9602	0			184
						10593	9									

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

11	62820 X	46917	-0-	-15903	-0-	42086	3	27	4	N	4367	4546	1	16	8	98
						4804	9									
12	61008 X	54119	-0-	-6889	-0-	48392	3	52	4	N	5159	4672	0	35	8	550
						5675	9									
01	60760 X	51964	-0-	-8796	-0-	46598	3	5366	9	N	4878	5218	0	28	8	182
02	53116 X	47972	-0-	-5144	-0-	42987	3	7	4	N	4525	4574	0	27	8	106
						4978	9									
03	57071 X	52159	-0-	-4912	-0-	46656	3	5503	9	N	5003	4937	0	28	8	144
04	52380 X	40500	-0-	-11880	-0-	36684	3	3816	9	N	3469	3489	0	35	8	89

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

11	64440 X	38383	-0-	-26057	-0-	33876	3	4507	9	N	4097	3980	1	22	8	173
12	59024 X	41112	-0-	-17912	-0-	36225	3	4887	9	N	4443	4046	0	35	8	535
01	53630 X	40792	-0-	-12838	-0-	36138	3	4654	9	N	4231	4593	0	34	8	139
02	46424 X	36220	-0-	-10204	-0-	32330	3	3890	9	N	3536	3578	0	30	8	67
03	50623 X	41819	-0-	-8804	-0-	37328	3	4491	9	N	4083	4032	0	23	8	95
*04	40488 X	40488	-0-	-0-	-0-	36283	3	4205	9	N	3823	3775	0	37	8	106

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

11	37740 X	30179	-0-	-7561	-0-	27815	3	45	4	Y	2108	2098	0	17	8	55
						2319	9									
12	36332 X	30257	-0-	-6075	-0-	28119	3	66	4	Y	1884	1883	0	27	8	29
						2072	9									
01	32860 X	31920	-0-	-940	-0-	29850	3	110	4	Y	1782	1750	0	26	8	35
						1960	9									
02	29680 X	26221	-0-	-3459	-0-	24265	3	223	4	Y	1575	1546	0	18	8	46
						1733	9									
03	32860 X	30764	-0-	-2096	-0-	28598	3	96	4	Y	1882	1878	0	11	8	39
						2070	9									
04	30900 X	28739	-0-	-2161	-0-	26880	3	36	4	Y	1657	1631	0	18	8	47
						1823	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80670	X	56279	-0-	-24391	-0-	49868	3	67	4	N	5767	5893	1	19	8	154
							6344	9									
12	77252	X	73579	-0-	-3673	-0-	62283	3	342	4	N	9958	9934	0	47	8	131
							10954	9									
01	77252	X	67451	-0-	-9801	-0-	60692	3	42	4	N	6106	6018	0	49	8	170
							6717	9									
02	69776	X	60334	-0-	-9442	-0-	53070	3	297	4	N	6334	6347	0	31	8	126
							6967	9									
03	73594	X	67673	-0-	-5921	-0-	59908	3	215	4	N	6864	6812	0	27	8	151
							7550	9									
04	71220	X	63171	-0-	-8049	-0-	55477	3	629	4	N	6423	6364	0	48	8	162
							7065	9									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

11	61200	X	45666	-0-	-15534	-0-	42207	3	1446	4	N	1830	2080	1	6	8	367
							2013	9									
12	62124	X	56835	-0-	-5289	-0-	54167	3	3	4	N	2423	2243	1	16	8	531
							2665	9									
01	60791	X	51025	-0-	-9766	-0-	48673	3	2352	9	N	2138	2443	1	12	8	214
02	53396	X	50860	-0-	-2536	-0-	48550	3	2310	9	N	2100	1872	1	11	8	431
03	57660	X	55245	-0-	-2415	-0-	52684	3	2561	9	N	2328	2567	1	9	8	183
04	54990	X	51227	-0-	-3763	-0-	48856	3	50	4	N	2110	2054	1	16	8	223
							2321	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

11	79830	X	63542	-0-	-16288	-0-	58721	3	1966	4	N	2595	2618	1	8	8	540
							2855	9									
12	85033	X	67135	-0-	-17898	-0-	63887	3	125	4	N	2839	3182	1	19	8	178
							3123	9									
01	85033	X	69592	-0-	-15441	-0-	66356	3	179	4	N	2779	2608	1	15	8	334
							3057	9									
02	76804	X	66796	-0-	-10008	-0-	63796	3	73	4	N	2661	2437	1	16	8	542
							2927	9									
03	80166	X	72806	-0-	-7360	-0-	69624	3	13	4	N	2881	3103	1	13	8	307
							3169	9									
04	67350	X	67087	-0-	-263	-0-	63018	3	1147	4	N	2656	2774	1	21	8	168
							2922	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

11	96300	X	70333	-0-	-25967	-0-	53668	3	5667	4	N	9998	9915	0	30	8	167
							10998	9									
12	99510	X	81509	-0-	-18001	-0-	68440	3	416	4	N	11503	11490	0	68	8	112
							12653	9									
01	96348	X	82241	-0-	-14107	-0-	69916	3	87	4	N	11125	11043	0	57	8	137
							12238	9									
02	82880	X	73002	-0-	-9878	-0-	62369	3	29	4	N	9640	9587	0	56	8	134
							10604	9									
03	81499	X	76530	-0-	-4969	-0-	65680	3	10850	9	N	9864	9865	0	44	8	89
04	79590	X	67808	-0-	-11782	-0-	57571	3	360	4	N	8979	8848	0	69	8	151
							9877	9									

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
11	106560	X	80842	-0-	-25718	-0-	69103	3	7737	4	N	3638	3745	1	11	8	184
							4002	9									
12	110112	X	96013	-0-	-14099	-0-	85741	3	5714	4	N	4144	3972	1	32	8	324
							4558	9									
01	102889	X	92508	-0-	-10381	-0-	85302	3	2882	4	N	3931	4031	1	23	8	201
							4324	9									
02	92932	X	81556	-0-	-11376	-0-	76784	3	679	4	N	3721	3308	1	22	8	592
							4093	9									
03	99727	X	88369	-0-	-11358	-0-	83631	3	524	4	N	3831	4183	1	19	8	221
							4214	9									
04	92910	X	77438	-0-	-15472	-0-	73703	3	365	4	N	3064	3060	1	30	8	195
							3370	9									

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

11	62520	X	39964	-0-	-22556	-0-	37631	3	16	4	N	2106	2104	1	16	8	120
							2317	9									
12	62310	X	61992	-0-	-318	-0-	58513	3	3479	9	N	3163	3150	0	19	8	114
01	62310	X	48383	-0-	-13927	-0-	43493	3	2013	4	N	2615	2651	0	11	8	67
							2877	9									
02	54292	X	45223	-0-	-9069	-0-	41164	3	902	4	N	2870	2849	0	15	8	73
							3157	9									
03	62000	X	641	-0-	-61359	-0-	90	4	551	9	N	501	489	0	1	8	84
04	60000	X	-0-	-0-	-60000	-0-					N	-0-					84

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

11	49888	X	49888	-0-	-0-	-0-	43338	3	2072	4	N	4071	4042	0	17	8	154
							4478	9									
12	117599	X	117599	-0-	-0-	-0-	105977	3	660	4	N	9965	9902	0	77	8	140
							10962	9									
01	109537	X	109537	-0-	-0-	-0-	99889	3	533	4	N	8286	8156	0	47	8	223
							9115	9									
02	73346	X	73346	-0-	-0-	-0-	66381	3	476	4	N	5899	5566	0	42	8	514
							6489	9									
03	80867	X	80867	-0-	-0-	-0-	73918	3	1183	4	N	5242	5502	0	33	8	221
							5766	9									
*04	64970	X	64970	-0-	-0-	-0-	59835	3	967	4	N	3789	3799	0	46	8	165
							4168	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

11	249341	X	47280	-0-	-202061	-0-	44476	3	2804	9	Y	2549	2525	0	14	8	40
12	50508	X	50508	-0-	-0-	-0-	46500	3	4008	9	Y	3644	3599	0	26	8	59
01	49972	X	45485	-0-	-4487	-0-	42047	3	3438	9	Y	3125	3109	0	14	8	61
02	45136	X	36416	-0-	-8720	-0-	33348	3	79	4	Y	2717	2721	0	22	8	35
							2989	9									
03	49972	X	35881	-0-	-14091	-0-	32689	3	471	4	Y	2474	2454	0	17	8	38
							2721	9									
04	48360	X	35768	-0-	-12592	-0-	32816	3	16	4	Y	2669	2563	0	35	8	109
							2936	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
11	265442	X	42526	-0-	-222916	-0-	40269	3	2257	9	Y	2052	2032	0	11	8	32
12	48803	X	48803	-0-	-0-	-0-	46253	3	2550	9	Y	2318	2292	0	21	8	37
01	54467	X	51022	-0-	-3445	-0-	48275	3	2747	9	Y	2497	2475	0	11	8	48
02	48916	X	43172	-0-	-5744	-0-	41049	3	77	4	Y	1860	1869	0	15	8	24
							2046	9									
03	49228	X	42977	-0-	-6251	-0-	40570	3	481	4	Y	1751	1737	0	11	8	27
							1926	9									
04	49380	X	44054	-0-	-5326	-0-	42289	3	16	4	Y	1590	1533	0	19	8	65
							1749	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

11	263344	X	43371	-0-	-219973	-0-	39206	3	913	4	Y	2956	2898	0	34	8	46
							3252	9									
12	50604	X	50604	-0-	-0-	-0-	47315	3	27	4	Y	2965	2902	0	62	8	47
							3262	9									
01	57102	X	49099	-0-	-8003	-0-	46208	3	2891	9	Y	2628	2592	0	32	8	51
02	50372	X	48107	-0-	-2265	-0-	45315	3	108	4	Y	2440	2432	0	28	8	31
							2684	9									
03	50592	X	47053	-0-	-3539	-0-	43905	3	506	4	Y	2402	2379	0	17	8	37
							2642	9									
04	48960	X	47208	-0-	-1752	-0-	43991	3	18	4	Y	2908	2790	0	36	8	119
							3199	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

11	0	W	470750	-0-	470750	3234706	433539	3	6298	4	Y	28103	28002	0	56	8	431
							30913	9									
12	0	W	604358	-0-	604358	3839064	570427	3	305	4	Y	30569	30646	0	63	8	291
							33626	9									
01	0	W	659910	-0-	659910	4498974	624166	3	18	4	Y	32478	32147	0	187	8	435
							35726	9									
02	0	W	544320	-0-	544320	5043294	513784	3	21	4	Y	27741	27627	0	42	8	507
							30515	9									
03	0	W	598816	-0-	598816	5642110	567042	3	11	4	Y	28875	29135	0	31	8	216
							31763	9									
*04	6191573	X	549463	-0-	-5642110	-0-	519976	3	1406	4	Y	25528	25546	0	59	8	139
							28081	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

11	54000	X	48667	-0-	-5333	-0-	44715	3	3952	9	Y	3593	4001	1	16	8	64
12	63187	X	63187	-0-	-0-	-0-	57705	3	5482	9	Y	4984	4934	1	47	8	67
01	55800	X	49325	-0-	-6475	-0-	45923	3	3402	9	Y	3093	3113	1	32	8	15
02	57906	X	57906	-0-	-0-	-0-	52901	3	5005	9	Y	4550	4438	1	43	8	84
03	60127	X	60127	-0-	-0-	-0-	54147	3	5980	9	Y	5436	5433	1	46	8	41
*04	58591	X	58591	-0-	-0-	-0-	52928	3	5663	9	Y	5148	3010	0	2044	1	70
													65	8			

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
11	348360	X	58555	-0-	-289805	-0-	55380	3	3175	9	Y	2886	2858	1	16	8	38
12	62738	X	62738	-0-	-0-	-0-	58466	3	4272	9	Y	3884	3863	0	38	8	21
01	71982	X	56638	-0-	-15344	-0-	53323	3	15	4	Y	3000	2991	0			30
							3300	9									
02	64764	X	50124	-0-	-14640	-0-	47206	3	2	4	Y	2651	2616	0	36	8	29
							2916	9									
03	68882	X	55080	-0-	-13802	-0-	51874	3	2	4	Y	2913	2873	0	33	8	36
							3204	9									
04	60720	X	49956	-0-	-10764	-0-	47067	3	2889	9	Y	2626	2567	0	55	8	40

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
11	357151	X	57958	-0-	-299193	-0-	53694	3	4264	9	Y	3876	3844	1	16	8	51
12	65040	X	65040	-0-	-0-	-0-	60295	3	4745	9	Y	4314	4304	0	37	8	24
01	71610	X	60140	-0-	-11470	-0-	55761	3	4379	9	Y	3981	3966	0			39
02	64680	X	53645	-0-	-11035	-0-	49180	3	2	4	Y	4057	4024	0	28	8	44
							4463	9									
03	71610	X	58076	-0-	-13534	-0-	53476	3	2	4	Y	4180	4149	0	24	8	51
							4598	9									
04	62940	X	49381	-0-	-13559	-0-	45364	3	4017	9	Y	3652	3606	0	40	8	57

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359917	X	57549	-0-	-302368	-0-	54946	3	2603	9	Y	2366	2350	1	10	8	31
12	59900	X	59900	-0-	-0-	-0-	57147	3	2753	9	Y	2503	2498	0	22	8	14
01	79050	X	57064	-0-	-21986	-0-	54184	3	2880	9	Y	2618	2606	0			26
02	68236	X	49084	-0-	-19152	-0-	46419	3	1	4	Y	2422	2405	0	17	8	26
							2664	9									
03	69254	X	52979	-0-	-16275	-0-	50405	3	1	4	Y	2339	2323	0	13	8	29
							2573	9									
04	57960	X	46813	-0-	-11147	-0-	44654	3	2159	9	Y	1963	1941	0	20	8	31

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145096	X	16172	-0-	-128924	-0-	15170	3	12	4	Y	900	903	0			21
							990	9									
12	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	15143	3	66	4	Y	976	967	0			30
							1074	9									
01	32612	X	15425	-0-	-17187	-0-	14469	3	956	9	Y	869	865	0			34
02	29456	X	11362	-0-	-18094	-0-	10661	3	2	4	Y	635	639	0	2	8	28
							699	9									
03	32612	X	12354	-0-	-20258	-0-	11499	3	6	4	Y	772	758	0	3	8	39
							849	9									
04	16170	X	12008	-0-	-4162	-0-	11185	3	6	4	Y	743	737	0	4	8	41
							817	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
11	924329	X	180555	-0-	-743774	-0-	155335	3	3876	4	Y	19404	19500	0	76	8	352
							21344	9									
12	220585	X	220585	-0-	-0-	-0-	192835	3	2543	4	Y	22915	22851	0	139	8	277
							25207	9									
01	229804	X	229804	-0-	-0-	-0-	203189	3	1716	4	Y	22635	22461	0	134	8	317
							24899	9									
02	206386	X	206386	-0-	-0-	-0-	183493	3	1000	4	Y	19903	19807	0	140	8	273
							21893	9									
03	216511	X	216511	-0-	-0-	-0-	193615	3	767	4	Y	20117	20100	0	100	8	190
							22129	9									
*04	205800	X	205800	-0-	-0-	-0-	182871	3	1775	4	Y	19231	19134	0	188	8	99
							21154	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

11	556494 X	96167	-0-	-460327	-0-	89317	3	995	4	Y	5323	5271	0	21	8	121
						5855	9									
12	113431 X	113431	-0-	-0-	-0-	105947	3	1	4	Y	6803	6756	0	53	8	115
						7483	9									
01	114235 X	97792	-0-	-16443	-0-	91189	3	67	4	Y	5942	5877	0	42	8	138
						6536	9									
02	103180 X	88930	-0-	-14250	-0-	83668	3	5262	9	Y	4784	4565	0	43	8	314
03	113429 X	97796	-0-	-15633	-0-	92205	3	13	4	Y	5071	5240	0	33	8	112
						5578	9									
04	109770 X	88168	-0-	-21602	-0-	82409	3	440	4	Y	4835	4613	0	58	8	276
						5319	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

11	637165 X	103576	-0-	-533589	-0-	95930	3	1069	4	Y	5979	5924	0	23	8	136
						6577	9									
12	119419 X	119419	-0-	-0-	-0-	111420	3	1	4	Y	7271	7227	0	57	8	123
						7998	9									
01	136958 X	120863	-0-	-16095	-0-	112494	3	82	4	Y	7534	7429	0	53	8	175
						8287	9									
02	117432 X	107688	-0-	-9744	-0-	100340	3	7348	9	Y	6680	6358	0	59	8	438
03	123225 X	113110	-0-	-10115	-0-	105608	3	15	4	Y	6806	7050	0	44	8	150
						7487	9									
04	116970 X	103781	-0-	-13189	-0-	96819	3	517	4	Y	5859	5604	0	70	8	335
						6445	9									

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

11	510960 X	79673	-0-	-431287	-0-	76676	3	854	4	Y	1948	1933	0	8	8	44
						2143	9									
12	94002 X	94002	-0-	-0-	-0-	91247	3	1	4	Y	2504	2486	0	20	8	42
						2754	9									
01	106950 X	90700	-0-	-16250	-0-	87893	3	64	4	Y	2494	2460	0	18	8	58
						2743	9									
02	96208 X	79085	-0-	-17123	-0-	76861	3	2224	9	Y	2022	1929	0	18	8	133
03	105028 X	85154	-0-	-19874	-0-	82879	3	12	4	Y	2057	2132	0	13	8	45
						2263	9									
04	90960 X	79578	-0-	-11382	-0-	77047	3	411	4	Y	1927	1839	0	23	8	110
						2120	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497652	X	81263	-0-	-416389	-0-	77115	3	859	4	Y	2990	2961	0	12	8	68
							3289	9									
12	91155	X	91155	-0-	-0-	-0-	87392	3	1	4	Y	3420	3403	0	27	8	58
							3762	9									
01	104129	X	88125	-0-	-16004	-0-	84595	3	62	4	Y	3153	3116	0	22	8	73
							3468	9									
02	93016	X	77737	-0-	-15279	-0-	74788	3	2949	9	Y	2681	2554	0	24	8	176
03	96627	X	83931	-0-	-12696	-0-	80702	3	11	4	Y	2925	3017	0	19	8	65
							3218	9									
04	88200	X	77743	-0-	-10457	-0-	74429	3	398	4	Y	2651	2532	0	32	8	152
							2916	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430909	X	69035	-0-	-361874	-0-	66304	3	739	4	Y	1811	1795	0	7	8	41
							1992	9									
12	77803	X	77803	-0-	-0-	-0-	75496	3	1	4	Y	2096	2086	0	16	8	35
							2306	9									
01	91667	X	75524	-0-	-16143	-0-	73228	3	54	4	Y	2038	2012	0	14	8	47
							2242	9									
02	78708	X	68028	-0-	-10680	-0-	65664	3	2364	9	Y	2149	2036	0	19	8	141
03	86397	X	72845	-0-	-13552	-0-	70337	3	10	4	Y	2271	2347	0	15	8	50
							2498	9									
04	75300	X	67894	-0-	-7406	-0-	65595	3	350	4	Y	1772	1700	0	21	8	101
							1949	9									

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69156	X	69156	-0-	-0-	-0-	61788	3	418	4	Y	6318	6587	1	10	8	680
							6950	9									
12	77842	X	77842	-0-	-0-	-0-	68572	3	1987	4	Y	6621	6388	1	26	8	887
							7283	9									
01	74794	X	74794	-0-	-0-	-0-	66576	3	1023	4	Y	6541	7023	1	20	8	385
							7195	9									
02	61389	X	61389	-0-	-0-	-0-	54474	3	558	4	Y	5779	5361	1	15	8	788
							6357	9									
03	72150	X	72150	-0-	-0-	-0-	61371	3	2065	4	Y	7922	8482	1	16	8	212
							8714	9									
*04	63672	X	63672	-0-	-0-	-0-	54498	3	307	4	Y	8061	7792	1	29	8	452
							8867	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102000	X	66256	-0-	-35744	-0-	1442	1	56808	3	N	4235	4040	1	39	8	591
							3347	4	4659	9							
12	95852	X	69711	-0-	-26141	-0-	1500	1	60642	3	N	4683	4770	1	63	8	441
							2418	4	5151	9							
01	88877	X	68883	-0-	-19994	-0-	1442	1	56384	3	N	4265	4406	1	49	8	251
							6365	4	4692	9							
02	73164	X	55348	-0-	-17816	-0-	992	1	38009	3	N	3240	3119	1	40	8	332
							12783	4	3564	9							
03	76694	X	53408	-0-	-23286	-0-	1255	1	41809	3	N	3203	3131	1	44	8	360
							6821	4	3523	9							
04	67470	X	53956	-0-	-13514	-0-	1405	1	46758	3	N	3182	3144	1	49	8	349
							2293	4	3500	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94110	X	72264	-0-	-21846	-0-	62938	3	1367	4	Y	7235	7215	0	13	8	59
							7959	9									
12	88536	X	77203	-0-	-11333	-0-	69423	3	17	4	Y	7057	7061	0			55
							7763	9									
01	87606	X	77876	-0-	-9730	-0-	70677	3	1	4	Y	6544	6541	0	15	8	43
							7198	9									
02	79128	X	64150	-0-	-14978	-0-	57623	3	86	4	Y	5855	5831	0	9	8	58
							6441	9									
03	87606	X	68269	-0-	-19337	-0-	61306	3	475	4	Y	5898	5890	0	18	8	48
							6488	9									
04	75360	X	64588	-0-	-10772	-0-	58337	3	187	4	Y	5513	5507	0	4	8	50
							6064	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64793	X	64793	-0-	-0-	-0-	54202	3	1376	4	Y	8377	8349	0	25	8	68
							9215	9									
12	58032	X	43376	-0-	-14656	-0-	35133	3	11	4	Y	7484	7493	0			59
							8232	9									
01	63302	X	41824	-0-	-21478	-0-	33826	3	1	4	Y	7270	7249	0	32	8	48
							7997	9									
02	60480	X	40599	-0-	-19881	-0-	33166	3	70	4	Y	6694	6656	0	20	8	66
							7363	9									
03	66960	X	44098	-0-	-22862	-0-	35474	3	406	4	Y	7471	7436	0	40	8	61
							8218	9									
04	64800	X	35513	-0-	-29287	-0-	29029	3	146	4	Y	5762	5762	0	9	8	52
							6338	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169050	X	120112	-0-	-48938	-0-	107510	3	720	4	N	10802	11083	1	38	8	594
							11882	9									
12	160084	X	148808	-0-	-11276	-0-	134935	3	704	4	N	11972	12102	1	71	8	393
							13169	9									
01	136679	X	8561	-0-	-128118	-0-	7826	3	73	4	Y	602	656	1	4	8	335
							662	9									
02	123452	X	-0-	-0-	-123452	-0-					Y	-0-					335
03	148800	X	-0-	-0-	-148800	-0-					Y	428	428	8			335
04	144000	X	82126	-0-	-61874	-0-	61715	3	20411	9	Y	18555	18213	0	301	1	376

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374592	X	59701	-0-	-314891	-0-	56025	3	24	4	Y	3320	3364	0			76
							3652	9									
12	26825	X	26825	-0-	-0-	-0-	24667	3	94	4	Y	1876	1894	0			58
							2064	9									
01	88784	X	15416	-0-	-73368	-0-	14370	3	1046	9	Y	951	972	0			37
02	80192	X	13863	-0-	-66329	-0-	12943	3	5	4	Y	832	833	0			36
							915	9									
03	83793	X	15486	-0-	-68307	-0-	14829	3	12	4	Y	586	593	0			29
							645	9									
04	59700	X	14219	-0-	-45481	-0-	13427	3	8	4	Y	713	702	0			40
							784	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136586	X	24627	-0-	-111959	-0-	23154	3	15	4	Y	1325	1281	0	46	8	29
							1458	9									
12	24110	X	24110	-0-	-0-	-0-	22611	3	84	4	Y	1286	1194	0	84	8	37
							1415	9									
01	30876	X	23723	-0-	-7153	-0-	22396	3	1327	9	Y	1206	1135	0	64	8	44
02	27888	X	17267	-0-	-10621	-0-	16188	3	5	4	Y	976	926	0	54	8	40
							1074	9									
03	29977	X	16133	-0-	-13844	-0-	15154	3	10	4	Y	881	829	0	50	8	42
							969	9									
04	24630	X	12363	-0-	-12267	-0-	11555	3	7	4	Y	728	657	0	77	8	36
							801	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145661	X	30946	-0-	-114715	-0-	28782	3	19	4	Y	1950	1899	0	35	8	44
							2145	9									
12	35879	X	35879	-0-	-0-	-0-	33525	3	117	4	Y	2034	1953	0	64	8	61
							2237	9									
01	36421	X	36421	-0-	-0-	-0-	33944	3	2477	9	Y	2252	2180	0	48	8	85
02	28896	X	19251	-0-	-9645	-0-	18245	3	4	4	Y	911	917	0	41	8	38
							1002	9									
03	35867	X	21508	-0-	-14359	-0-	20739	3	12	4	Y	688	655	0	38	8	33
							757	9									
04	35250	X	16724	-0-	-18526	-0-	16203	3	8	4	Y	466	417	0	59	8	23
							513	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472100	X	83122	-0-	-388978	-0-	78641	3	34	4	Y	4043	4045	0			93
							4447	9									
12	106734	X	106734	-0-	-0-	-0-	100978	3	232	4	Y	5022	4960	0			155
							5524	9									
01	101844	X	101844	-0-	-0-	-0-	97042	3	4802	9	Y	4365	4351	0			169
02	88200	X	85118	-0-	-3082	-0-	81060	3	10	4	Y	3680	3688	0			161
							4048	9									
03	106733	X	96551	-0-	-10182	-0-	91108	3	23	4	Y	4927	4841	0			247
							5420	9									
04	103290	X	90525	-0-	-12765	-0-	85741	3	17	4	Y	4334	4339	0			242
							4767	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66894	X	66894	-0-	-0-	-0-	59149	3	1130	4	Y	6014	6023	1	27	8	211
							6615	9									
12	78829	X	78829	-0-	-0-	-0-	70992	3	535	4	Y	6638	6632	0	63	8	154
							7302	9									
01	77579	X	77579	-0-	-0-	-0-	70388	3	68	4	Y	6475	6490	0	52	8	87
							7123	9									
02	60049	X	60049	-0-	-0-	-0-	53762	3	205	4	Y	5529	5455	0	41	8	120
							6082	9									
03	63843	X	63843	-0-	-0-	-0-	55572	3	101	4	Y	7427	7416	0	42	8	89
							8170	9									
*04	54998	X	54998	-0-	-0-	-0-	48027	3	568	4	Y	5821	5782	0	71	8	57
							6403	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72090	X	55275	-0-	-16815	-0-	43086	3	992	4	Y	10179	10138	0	35	8	83
							11197	9									
12	69192	X	59880	-0-	-9312	-0-	48835	3	13	4	Y	10029	10033	0			79
							11032	9									
01	69192	X	58989	-0-	-10203	-0-	47996	3	1	4	Y	9993	9963	0	43	8	66
							10992	9									
02	62496	X	52983	-0-	-9513	-0-	43228	3	80	4	Y	8795	8750	0	24	8	87
							9675	9									
03	68262	X	54668	-0-	-13594	-0-	44193	3	419	4	Y	9142	9112	0	43	8	74
							10056	9									
04	57960	X	48702	-0-	-9258	-0-	40078	3	148	4	Y	7705	7702	0	7	8	70
							8476	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99870	X	76045	-0-	-23825	-0-	64757	3	1456	4	Y	8938	8909	0	20	8	73
							9832	9									
12	90737	X	83185	-0-	-7552	-0-	73576	3	18	4	Y	8719	8724	0			68
							9591	9									
01	86583	X	78551	-0-	-8032	-0-	69122	3	1	4	Y	8571	8561	0	22	8	56
							9428	9									
02	78204	X	68055	-0-	-10149	-0-	59820	3	99	4	Y	7396	7367	0	12	8	73
							8136	9									
03	86583	X	73123	-0-	-13460	-0-	64423	3	561	4	Y	7399	7379	0	33	8	60
							8139	9									
04	80490	X	71949	-0-	-8541	-0-	63891	3	229	4	Y	7117	7107	0	6	8	64
							7829	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108420	X	53415	-0-	-55005	-0-	49586	3	25	4	Y	3458	3421	0	27	8	79
							3804	9									
12	112034	X	68792	-0-	-43242	-0-	63416	3	171	4	Y	4732	4618	0	49	8	144
							5205	9									
01	DLQ G-10		67865	-0-	67865	67865	62955	3	4910	9	Y	4464	4399	0	38	8	171
02	DLQ G-10		55588	-0-	55588	123453	51360	3	7	4	Y	3837	3810	0	32	8	166
							4221	9									
03	DLQ G-10		44910	-0-	44910	168363	41550	3	12	4	Y	3044	3029	0	30	8	151
							3348	9									
04	DLQ G-10		31735	-0-	31735	200098	28946	3	9	4	Y	2527	2493	0	46	8	139
							2780	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36600 X	13824	-0-	-22776	-0-	13049	3	14	4	Y	692	663	0	37	8	15
						761	9									
12	37820 X	14993	-0-	-22827	-0-	14065	3	80	4	Y	771	694	0	70	8	22
						848	9									
01	DLQ G-10	11010	-0-	11010	11010	10373	3	637	9	Y	579	529	0	52	8	20
02	DLQ G-10	9020	-0-	9020	20030	8534	3	3	4	Y	439	398	0	44	8	17
						483	9									
03	DLQ G-10	2497	-0-	2497	22527	2460	3	2	4	Y	32	35	0	13	8	1
						35	9									
04	DLQ G-10	5042	-0-	5042	27569	4595	3	3	4	Y	404	338	0	47	8	20
						444	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

11	155190 X	89760	-0-	-65430	-0-	83023	3	70	4	N	6061	6120	0	16	8	345
						6667	9									
12	138322 X	94150	-0-	-44172	-0-	86657	3	145	4	N	6680	6664	0	33	8	328
						7348	9									
01	124310 X	87594	-0-	-36716	-0-	80873	3	18	4	N	6094	6166	0	28	8	228
						6703	9									
02	99344 X	70557	-0-	-28787	-0-	65123	3	308	4	N	4660	4699	0	25	8	164
						5126	9									
03	109988 X	81178	-0-	-28810	-0-	74863	3	6315	9	N	5741	5591	0	18	8	296
04	91110 X	76278	-0-	-14832	-0-	71028	3	5250	9	N	4773	4857	0	37	8	175

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

11	80560 X	80560	-0-	-0-	-0-	72772	3	12	4	N	7069	6997	0	22	8	308
						7776	9									
12	82573 X	82573	-0-	-0-	-0-	74684	3	7889	9	N	7172	6964	0	43	8	473
01	79686 X	79686	-0-	-0-	-0-	72232	3	7454	9	N	6776	6908	0	33	8	308
02	68444 X	68444	-0-	-0-	-0-	61893	3	6551	9	N	5955	5853	0	31	8	379
03	73160 X	64462	-0-	-8698	-0-	58237	3	6225	9	N	5659	5865	0	22	8	151
04	70800 X	60983	-0-	-9817	-0-	55157	3	16	4	N	5282	5163	0	43	8	227
						5810	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

11	152017 X	152017	-0-	-0-	-0-	132500	3	7855	4	N	10602	11196	1	30	8	915
						11662	9									
12	91160 X	91160	-0-	-0-	-0-	79975	3	2212	4	Y	8157	7835	1	35	8	1202
						8973	9									
01	136747 X	136747	-0-	-0-	-0-	121445	3	448	4	Y	13504	14624	1	50	8	32
						14854	9									
02	131018 X	131018	-0-	-0-	-0-	119490	3	97	4	Y	10392	10247	1	50	8	127
						11431	9									
03	147159 X	147159	-0-	-0-	-0-	135824	3	120	4	Y	10195	1633	0	8526	1	128
						11215	9					35	8			
*04	128911 X	128911	-0-	-0-	-0-	119218	3	128	4	Y	8695	8728	0	47	8	48
						9565	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BROKER'S TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97290	X	84283	-0-	-13007	-0-	73353	3	1046	4	N	8985	8812	0	1	8	323
							9884	9									
12	100533	X	53751	-0-	-46782	-0-	48027	3	5724	9	N	5204	5449	0	19	8	59
01	100533	X	-0-	-0-	-100533	-0-					Y	-0-					59
02	86884	X	-0-	-0-	-86884	-0-					Y	-0-					59
*03	90024	X	55541	-0-	-34483	-0-	43956	3	201	4	Y	10349	9953	0	218	8	237
							11384	9									
*04	127456	X	127456	-0-	-0-	-0-	103103	3	340	4	Y	21830	21183	0	207	8	677
							24013	9									

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127854	X	127854	-0-	-0-	-0-	112137	3	310	4	Y	14006	14260	0			210
							15407	9									
12	156324	X	156324	-0-	-0-	-0-	139978	3	290	4	Y	14596	14588	0			218
							16056	9									
01	143095	X	143095	-0-	-0-	-0-	129420	3	13675	9	Y	12432	12522	0			128
02	125927	X	125927	-0-	-0-	-0-	114152	3	19	4	Y	10687	10562	0			253
							11756	9									
03	127862	X	127862	-0-	-0-	-0-	116418	3	7	4	Y	10397	10457	0			193
							11437	9									
*04	106668	X	106668	-0-	-0-	-0-	97044	3	3	4	Y	8746	8757	0			182
							9621	9									

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122257	X	122257	-0-	-0-	-0-	108638	3	2066	4	Y	10503	10492	1	29	8	370
							11553	9									
12	141893	X	141893	-0-	-0-	-0-	128667	3	969	4	Y	11143	11190	0	63	8	260
							12257	9									
01	136980	X	136980	-0-	-0-	-0-	125872	3	121	4	Y	9988	10062	0	52	8	134
							10987	9									
02	121730	X	121730	-0-	-0-	-0-	111563	3	417	4	Y	8864	8757	0	49	8	192
							9750	9									
03	118198	X	118198	-0-	-0-	-0-	108425	3	173	4	Y	8727	8772	0	42	8	105
							9600	9									
*04	105260	X	105260	-0-	-0-	-0-	95347	3	1021	4	Y	8084	8038	0	71	8	80
							8892	9									

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74175	X	74175	-0-	-0-	-0-	65517	3	81	4	Y	7797	7760	0	74	8	202
							8577	9									
12	80439	X	80439	-0-	-0-	-0-	70836	3	124	4	Y	8617	8551	0	134	8	134
							9479	9									
01	74493	X	70119	-0-	-4374	-0-	61605	3	168	4	Y	7587	7442	0	129	8	150
							8346	9									
02	67284	X	57807	-0-	-9477	-0-	50948	3	362	4	Y	5906	5797	0	89	8	170
							6497	9									
03	78583	X	78583	-0-	-0-	-0-	69319	3	166	4	Y	8271	8212	0	58	8	171
							9098	9									
04	72090	X	70295	-0-	-1795	-0-	62671	3	60	4	Y	6876	6763	0	88	8	196
							7564	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364195	X	364195	-0-	-0-	-0-	316323	3	47872	9	Y	43520	43411	0	67	8	214
12	420492	X	420492	-0-	-0-	-0-	371798	3	48694	9	Y	44267	44291	0	18	8	172
01	397828	X	397828	-0-	-0-	-0-	353087	3	44741	9	Y	40674	40515	0	14	8	317
02	330167	X	330167	-0-	-0-	-0-	294331	3	35836	9	Y	32578	32682	0	11	8	202
03	334091	X	334091	-0-	-0-	-0-	299026	3	35065	9	Y	31877	31977	0	8	8	94
04	296910	X	109884	-0-	-187026	-0-	89887	3	19997	9	Y	18179	17518	0	133	8	622

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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218460	X	207613	-0-	-10847	-0-	182415	3	331	4	Y	22606	22511	0			430
							24867	9									
12	225742	X	213068	-0-	-12674	-0-	188395	3	46	4	Y	22388	22417	0			401
							24627	9									
01	225742	X	169819	-0-	-55923	-0-	150436	3	5	4	Y	17616	17502	0			515
							19378	9									
02	203896	X	186595	-0-	-17301	-0-	166918	3	2	4	Y	17886	18133	0			268
							19675	9									
03	225742	X	194952	-0-	-30790	-0-	175218	3	13	4	Y	17928	17952	0			244
							19721	9									
04	207600	X	165546	-0-	-42054	-0-	149764	3	37	4	Y	14314	14270	0			288
							15745	9									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231660	X	219151	-0-	-12509	-0-	180397	3	1314	4	N	34036	33918	1	64	8	861
							37440	9									
12	264346	X	264346	-0-	-0-	-0-	225838	3	714	4	N	34358	34840	1	153	8	226
							37794	9									
01	240200	X	240200	-0-	-0-	-0-	204771	3	3695	4	N	28849	27972	1	117	8	986
							31734	9									
*02	217240	X	217240	-0-	-0-	-0-	189559	3	2073	4	N	23280	22549	1	104	8	1613
							25608	9									
03	239382	X	220609	-0-	-18773	-0-	194654	3	1351	4	N	22367	23526	0	82	8	372
							24604	9									
04	231660	X	194602	-0-	-37058	-0-	170624	3	2420	4	N	19598	19347	0	122	8	501
							21558	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
11	183690	X	169868	-0-	-13822	-0-	150443	3	1854	4	N	15974	15578	1	42	8	957
							17571	9									
12	196605	X	196605	-0-	-0-	-0-	177930	3	251	4	N	16749	16884	1	96	8	726
							18424	9									
01	194361	X	194361	-0-	-0-	-0-	177208	3	732	4	N	14928	15036	1	113	8	505
							16421	9									
02	171444	X	163022	-0-	-8422	-0-	145732	3	1179	4	N	14646	14406	1	146	8	599
							16111	9									
03	189813	X	169185	-0-	-20628	-0-	152751	3	1184	4	N	13864	13954	1	100	8	409
							15250	9									
04	183690	X	138046	-0-	-45644	-0-	125006	3	963	4	N	10979	10773	1	119	8	496
							12077	9									

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

11	190170	X	106669	-0-	-83501	-0-	89325	3	71	4	N	15703	15627	1	66	8	287
							17273	9									
12	196509	X	116088	-0-	-80421	-0-	99280	3	16808	9	N	15280	15026	1	119	8	422
01	196509	X	90130	-0-	-106379	-0-	76974	3	14	4	N	11947	12026	1	76	8	267
							13142	9									
02	177492	X	64696	-0-	-112796	-0-	54033	3	10663	9	N	9694	9689	1	69	8	203
03	116095	X	85673	-0-	-30422	-0-	73070	3	33	4	N	11427	11026	1	64	8	540
							12570	9									
04	112350	X	NO RPT	-0-	-112350	-0-					N	NO RPT					540

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SHUT IN		402221	-0-	402221	779401	374326	3	1748	4	Y	23770	23682	0			350
							26147	9									
12	SHUT IN		619579	-0-	619579	1398980	586283	3	6	4	Y	30264	30498	0			116
							33290	9									
01	SHUT IN		614549	-0-	614549	2013529	589214	3	25335	9	Y	23032	22953	0			195
02	SHUT IN		456649	-0-	456649	2470178	435340	3	21309	9	Y	19372	19329	0			238
03	SHUT IN		573018	-0-	573018	3043196	549890	3	23128	9	Y	21025	21169	0			94
04	SHUT IN		569048	-0-	569048	3612244	550358	3	3	4	Y	16988	17048	0			34
							18687	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

11	0		210407	-0-	210407	361792	191590	3	890	4	Y	16297	16204	0			240
							17927	9									
12	647006	X	285214	-0-	-361792	-0-	265614	3	3	4	Y	17815	17987	0			68
							19597	9									
01	298162	X	298162	-0-	-0-	-0-	281865	3	16297	9	Y	14815	14758	0			125
02	295625	X	295625	-0-	-0-	-0-	283262	3	12363	9	Y	11239	11226	0			138
03	247676	X	247676	-0-	-0-	-0-	238005	3	9671	9	Y	8792	8891	0			39
04	208350	X	186693	-0-	-21657	-0-	180320	3	1	4	Y	5793	5820	0			12
							6372	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
*09	0		114424	-0-	114424	114424	109139	3	15	4	Y	4791	4636	0			155
							5270	9									
*10	0		238586	-0-	238586	353010	226847	3	155	4	Y	10531	10515	0			171
							11584	9									
*11	0		412938	-0-	412938	765948	391816	3	1830	4	Y	17538	17451	0			258
							19292	9									
*12	1350791	X	584843	-0-	-765948	-0-	557132	3	5	4	Y	25187	25348	0			97
							27706	9									
*01	683008	X	683008	-0-	-0-	-0-	650939	3	32069	9	Y	29154	29004	0			247
*02	522288	X	522288	-0-	-0-	-0-	499079	3	23209	9	Y	21099	21087	0			259
*03	540363	X	540363	-0-	-0-	-0-	515900	3	24463	9	Y	22239	22398	0			100
*04	462042	X	462042	-0-	-0-	-0-	441229	3	2	4	Y	18919	18981	0			38
							20811	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

09	0		71138	-0-	71138	71138	66154	3	9	4	Y	4523	4376	0			147
							4975	9									
10	0		120358	-0-	120358	191496	112063	3	76	4	Y	7472	7497	0			122
							8219	9									
11	0		245706	-0-	245706	437202	226250	3	1051	4	Y	16732	16608	0			246
							18405	9									
*12	871640	X	434438	-0-	-437202	-0-	408505	3	4	4	Y	23572	23728	0			90
							25929	9									
*01	413990	X	413990	-0-	-0-	-0-	392100	3	21890	9	Y	19900	19822	0			168
*02	281782	X	281782	-0-	-0-	-0-	269120	3	12662	9	Y	11511	11538	0			141
*03	300227	X	300227	-0-	-0-	-0-	289349	3	10878	9	Y	9889	9986	0			44
*04	320023	X	320023	-0-	-0-	-0-	310995	3	2	4	Y	8205	8233	0			16
							9026	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

10	0		6949	-0-	6949	6949	3304	3	231	4	Y	3104	2936	0	55	8	113
							3414	9									
11	0		73433	-0-	73433	80382	50070	3	618	4	Y	20677	20197	0	59	8	534
							22745	9									
12	0		110670	-0-	110670	191052	77357	3	60	4	Y	30230	30279	0	129	8	356
							33253	9									
01	0		89850	-0-	89850	280902	66778	3	56	4	Y	20924	20699	0	87	8	494
							23016	9									
*02	341773	X	60871	-0-	-280902	-0-	45364	3	30	4	Y	14070	14309	0			255
							15477	9									
03	107477	X	59887	-0-	-47590	-0-	46500	3	144	4	Y	12039	12171	0	47	8	76
							13243	9									
04	104010	X	49170	-0-	-54840	-0-	40027	3	91	4	Y	8229	8146	0	78	8	81
							9052	9									

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES RANCHES B27 WELL #: 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 8178 - 8294

11	0	W	159	-0-	159	700	159	2	N	-0-			-0-
12	0	W	137	-0-	137	837	137	2	N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	837			N	-0-			-0-
02	0	W	110	-0-	110	947	110	2	N	-0-			-0-
03	0	W	63	-0-	63	1010	63	1	N	-0-			-0-
04	0	W	387	-0-	387	1397	387	2	N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	9600	3	419	9	N	381	375	1			460
12	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	11229	3	414	9	N	376	181	1			655
01	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	11214	3	424	9	N	385	550	1			490
02	9352 X	1291	-0-	-8061	-0-	1225	3	66	9	N	60	190	1			360
03	11656 X	11106	-0-	-550	-0-	10598	3	508	9	N	462					822
04	11280 X	6350	-0-	-4930	-0-	6253	3	97	9	N	88					910

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

11	5040 X	3526	-0-	-1514	-0-	3375	3	151	9	N	137					372
12	5797 X	2635	-0-	-3162	-0-	2515	3	120	9	N	109					481
01	5797 X	3337	-0-	-2460	-0-	3187	3	150	9	N	136	365	1			252
02	5236 X	2689	-0-	-2547	-0-	2562	3	127	9	N	115					367
03	3658 X	2335	-0-	-1323	-0-	2196	3	139	9	N	126					493
04	3540 X	2051	-0-	-1489	-0-	1999	3	52	9	N	47					540

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

11	3720 X	2242	-0-	-1478	-0-	2153	3	89	9	Y	81					391
12	3906 X	3518	-0-	-388	-0-	3336	3	182	9	Y	165					556
01	DLQ G-10	3734	-0-	3734	3734	3599	3	135	9	Y	123	378	1			301
02	DLQ G-10	3301	-0-	3301	7035	3190	3	111	9	Y	101					402
03	DLQ G-10	3612	-0-	3612	10647	3496	3	116	9	Y	105					507
04	DLQ G-10	3378	-0-	3378	14025	3282	3	96	9	Y	87					594

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

11	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	1	1	5697	3	Y	229	241	0			22
						252	9									
12	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	6936	3	353	9	Y	321	327	0			16
01	DLQ G-10	6769	-0-	6769	6769	6485	3	284	9	Y	258	254	0			20
02	DLQ G-10	5411	-0-	5411	12180	5199	3	212	9	Y	193	192	0			21
03	DLQ G-10	6900	-0-	6900	19080	6598	3	1	4	Y	274	271	0			24
						301	9									
04	DLQ G-10	7827	-0-	7827	26907	7073	3	306	4	Y	407	365	0			66
						448	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

11	1140 X	518	-0-	-622	-0-	515	3	3	9	Y	3					215
12	1178 X	74	-0-	-1104	-0-	68	3	6	9	Y	5					220
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	454	3			Y	-0-					220
02	DLQ G-10	164	-0-	164	618	162	3	2	9	Y	2					222
03	DLQ G-10	1441	-0-	1441	2059	1441	3			Y	-0-					222
04	DLQ G-10	190	-0-	190	2249	181	3	9	9	Y	8					230

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

11	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	5556	3	193	4	Y	1176	1131	0			94
						1294	9									
12	7223 X	6010	-0-	-1213	-0-	4725	3	108	4	Y	1070	1125	0			39
						1177	9									
01	DLQ G-10	5214	-0-	5214	5214	3971	3	113	4	Y	1027	984	0	1	8	81
						1130	9									
02	DLQ G-10	4468	-0-	4468	9682	3522	3	55	4	Y	810	805	0			86
						891	9									
*03	DLQ G-10	4273	-0-	4273	13955	3078	3	48	4	Y	1043	1057	0			72
						1147	9									
04	DLQ G-10	4365	-0-	4365	18320	3261	3	52	4	Y	956	948	0			80
						1052	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

11	30900 X	27239	-0-	-3661	-0-	25578	3	300	4	N	1237	1674	1			659
						1361	9									
12	30473 X	18153	-0-	-12320	-0-	17210	3	183	4	N	691	884	1			466
						760	9									
01	29016 X	27151	-0-	-1865	-0-	25860	3	1291	9	N	1174	946	1	7	8	687
02	26208 X	22384	-0-	-3824	-0-	21211	3	1173	9	N	1066	1365	1	2	8	386
03	29016 X	20965	-0-	-8051	-0-	19890	3	1075	9	N	977	917	1	1	8	445
04	27240 X	22146	-0-	-5094	-0-	20898	3	100	4	N	1044	887	1	1	8	601
						1148	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

11	27270 X	19103	-0-	-8167	-0-	18397	3	188	4	Y	471	498	0			56
						518	9									
12	28179 X	18907	-0-	-9272	-0-	17916	3	311	4	Y	618	615	0			59
						680	9									
01	DLQ G-10	33785	-0-	33785	33785	30852	3	1435	4	Y	1362	1292	0	1	8	128
						1498	9									
02	DLQ G-10	16992	-0-	16992	50777	16224	3	176	4	Y	538	593	0			73
						592	9									
03	DLQ G-10	16801	-0-	16801	67578	16027	3	105	4	Y	608	627	0			54
						669	9									
04	DLQ G-10	19621	-0-	19621	87199	19032	3	53	4	Y	487	461	0			80
						536	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25590 X	17067	-0-	-8523	-0-	15962	3	47	4	N	962	1310	1			321
						1058	9									
12	18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	17076	3	1038	9	N	944	853	1			412
01	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	17051	3	1015	9	N	923	931	1			404
02	16737 X	16737	-0-	-0-	-0-	15818	3	919	9	N	835	920	1			319
03	18104 X	12602	-0-	-5502	-0-	11927	3	675	9	N	614	380	1			553
04	17520 X	15987	-0-	-1533	-0-	15110	3	877	9	N	797	805	1			545

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25710 X	23883	-0-	-1827	-0-	900	1	21937	3	N	951	1116	1			656
						1046	9									
12	26350 X	24125	-0-	-2225	-0-	930	1	22207	3	N	898	943	1			611
						988	9									
01	25916 X	23540	-0-	-2376	-0-	930	1	21533	3	N	979	947	1			643
						1077	9									
02	22960 X	21036	-0-	-1924	-0-	840	1	19292	3	N	822	750	1			715
						904	9									
03	24676 X	22731	-0-	-1945	-0-	900	1	20879	3	N	865	753	1			827
						952	9									
04	23880 X	21606	-0-	-2274	-0-	900	1	19595	3	N	828	732	1			923
						200	4	911	9							

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102510 X	88650	-0-	-13860	-0-	705	1	81157	3	Y	6146	6217	0			441
						27	4	6761	9							
12	91264 X	91264	-0-	-0-	-0-	765	1	83511	3	Y	6350	5966	0	2	8	823
						3	4	6985	9							
01	DLQ G-10	90182	-0-	90182	90182	875	1	82218	3	Y	6022	816	0	4869	1	1160
						465	4	6624	9							
02	DLQ G-10	79086	-0-	79086	169268	835	1	72864	3	Y	4896	5685	0			371
						1	4	5386	9							
03	DLQ G-10	84816	-0-	84816	254084	915	1	77652	3	Y	5580	5457	0			494
						111	4	6138	9							
04	DLQ G-10	76919	-0-	76919	331003	855	1	70677	3	Y	4857	5005	0			346
						44	4	5343	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920 X	7561	-0-	-3359	-0-	6939	3	622	9	Y	565	695	0			293
12	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	14822	3	945	9	Y	859	951	0			201
01	DLQ G-10	9194	-0-	9194	9194	8834	3	360	9	Y	327	436	0			92
02	DLQ G-10	10768	-0-	10768	19962	10152	3	616	9	Y	560	507	0			145
03	DLQ G-10	12095	-0-	12095	32057	11578	3	517	9	Y	470	511	0			104
04	DLQ G-10	22428	-0-	22428	54485	21482	3	946	9	Y	860	862	0			102

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27900 X	25065	-0-	-2835	-0-	23208	3	1857	9	Y	1688	1383	1			741
12	28830 X	27608	-0-	-1222	-0-	25714	3	1894	9	Y	1722	1719	1			744
01	DLQ G-10	22161	-0-	22161	22161	20204	3	398	4	Y	1417	1777	1			384
						1559	9									
02	DLQ G-10	27125	-0-	27125	49286	25260	3	1865	9	Y	1695	1315	1			764
03	DLQ G-10	27018	-0-	27018	76304	25152	3	1866	9	Y	1696	1822	1			638
04	DLQ G-10	5784	-0-	5784	82088	5357	3	427	9	Y	388	445	1			581

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20161 X	20161	-0-	-0-	-0-	450	1	18709	3	Y	911	810	0			101
						1002	9									
12	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	930	1	22525	3	Y	662	621	0	78	1	64
						728	9									
01	DLQ G-10	20947	-0-	20947	20947	870	1	19398	3	Y	617	571	0	47	1	63
						679	9									
02	DLQ G-10	18753	-0-	18753	39700	810	1	17154	3	Y	717	716	0			64
						789	9									
*03	DLQ G-10	16694	-0-	16694	56394	495	1	15259	3	Y	847	736	0			175
						8	4	932	9							
04	DLQ G-10	18787	-0-	18787	75181	870	1	16784	3	Y	825	925	0			75
						225	4	908	9							

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

11	39420 X	33923	-0-	-5497	-0-	32813	3	52	4	N	962	993	0			37
						1058	9									
12	40734 X	33179	-0-	-7555	-0-	32149	3	91	4	N	854	859	0			32
						939	9									
01	39866 X	33161	-0-	-6705	-0-	32400	3	92	4	N	608	596	0			44
						669	9									
02	33572 X	26694	-0-	-6878	-0-	25874	3	77	4	N	675	667	0	1	8	51
						743	9									
03	37169 X	30733	-0-	-6436	-0-	29901	3	32	4	N	727	744	0			34
						800	9									
04	33930 X	27601	-0-	-6329	-0-	26897	3	93	4	N	555	505	0			84
						611	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

11	17760 X	7769	-0-	-9991	-0-	2	1	7405	3	Y	329	302	0			27
						362	9									
12	18352 X	392	-0-	-17960	-0-	362	3	30	9	Y	27	52	0			2
01	DLQ G-10	14576	-0-	14576	14576	13861	3	715	9	Y	650	604	0			48
02	DLQ G-10	18319	-0-	18319	32895	17557	3	762	9	Y	693	666	0			75
03	DLQ G-10	21294	-0-	21294	54189	20255	3	2	4	Y	943	933	0			85
						1037	9									
04	DLQ G-10	22083	-0-	22083	76272	20240	3	876	4	Y	879	814	0			150
						967	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

11	24600 X	21108	-0-	-3492	-0-	20161	3	947	9	N	861	1089	1			855
12	27559 X	17743	-0-	-9816	-0-	16971	3	772	9	N	702	1101	1			456
01	27559 X	23069	-0-	-4490	-0-	21943	3	1126	9	N	1024	749	1			731
02	24836 X	23136	-0-	-1700	-0-	22055	3	1081	9	N	983	927	1			787
03	22937 X	22937	-0-	-0-	-0-	21893	3	1044	9	N	949	927	1			809
04	22320 X	15984	-0-	-6336	-0-	15263	3	721	9	N	655	736	1			728

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

11	36210 X	35468	-0-	-742	-0-	33100	3	2368	9	Y	2153	2221	1			522
12	37603 X	35866	-0-	-1737	-0-	33525	3	2341	9	Y	2128	2099	1			551
01	DLQ G-10	35190	-0-	35190	35190	33000	3	2190	9	Y	1991	1649	1			893
02	DLQ G-10	30463	-0-	30463	65653	28562	3	1901	9	Y	1728	1996	1			625
03	DLQ G-10	29495	-0-	29495	95148	27585	3	1910	9	Y	1736	1440	1			921
04	DLQ G-10	28485	-0-	28485	123633	26702	3	1783	9	Y	1621	1872	1			670

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44248 X	44248	-0-	-0-	-0-	41551	3	225	4	N	2247	2653	1			908
						2472	9									
12	47461 X	43094	-0-	-4367	-0-	40655	3	2439	9	N	2217	1881	1			1244
01	49321 X	41175	-0-	-8146	-0-	38727	3	2448	9	N	2225	2650	1			819
02	44548 X	38031	-0-	-6517	-0-	35927	3	2104	9	N	1913	1874	1			858
03	49321 X	38757	-0-	-10564	-0-	36489	3	2268	9	N	2062	2274	1			646
04	44250 X	36514	-0-	-7736	-0-	34234	3	135	4	N	1950	1867	1			729
						2145	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

11	78420 X	63924	-0-	-14496	-0-	57977	3	320	4	Y	5115	5216	0			328
						5627	9									
12	74679 X	57416	-0-	-17263	-0-	52202	3	651	4	Y	4148	4193	0			283
						4563	9									
01	DLQ G-10	59372	-0-	59372	59372	53193	3	780	4	Y	4908	4723	0	9	8	459
						5399	9									
02	DLQ G-10	43091	-0-	43091	102463	39301	3	653	4	Y	2852	2736	0	1	8	574
						3137	9									
*03	DLQ G-10	38986	-0-	38986	141449	36502	3	588	4	Y	1724	1690	0	1	8	607
						1896	9									
04	DLQ G-10	62518	-0-	62518	203967	55686	3	341	4	Y	5901	5860	0	13	8	635
						6491	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	37581 X	37581	-0-	-0-	-0-	34956 3 2226 9	399 4	N	2024	2641 1		805
12	41664 X	38084	-0-	-3580	-0-	35562 3 2261 9	261 4	N	2055	1895 1	55 8	910
01	34153 X	34153	-0-	-0-	-0-	32006 3 2089 9	58 4	N	1899	1872 1		937
02	31502 X	31502	-0-	-0-	-0-	29645 3 1843 9	14 4	N	1675	2266 1		346
03	33241 X	33241	-0-	-0-	-0-	31323 3 1913 9	5 4	N	1739	1325 1		760
*04	29168 X	29168	-0-	-0-	-0-	27505 3 1661 9	2 4	N	1510	1667 1		603

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

11	35760 X	17875	-0-	-17885	-0-	330 1 673 9	16872 3	Y	612	430 0		182
12	35960 X	21240	-0-	-14720	-0-	615 1 912 9	19713 3	Y	829	833 0		178
01	DLQ G-10	17443	-0-	17443	17443	295 1 842 9	16306 3	Y	765	776 0		167
02	DLQ G-10	22715	-0-	22715	40158	21702 3	1013 9	Y	921	843 0		245
03	DLQ G-10	27438	-0-	27438	67596	26046 3	1392 9	Y	1265	1252 0		258
04	DLQ G-10	46666	-0-	46666	114262	44707 3	1959 9	Y	1781	1821 0		218

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

11	59815 X	59815	-0-	-0-	-0-	55945 3	3870 9	Y	3518	3560 0		151
12	59954 X	56547	-0-	-3407	-0-	52674 3 3860 9	13 4	Y	3509	3344 0	199 8	117
01	DLQ G-10	52793	-0-	52793	52793	49484 3 3301 9	8 4	Y	3001	2989 0	22 8	107
02	DLQ G-10	44428	-0-	44428	97221	41373 3 3036 9	19 4	Y	2760	2700 0 1 8	1 5	165
03	DLQ G-10	44724	-0-	44724	141945	41693 3 3025 9	6 4	Y	2750	2649 0		266
04	DLQ G-10	39124	-0-	39124	181069	36711 3 2410 9	3 4	Y	2191	2320 0		137

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

11	72060 X	57484	-0-	-14576	-0-	52757 3 4187 9	540 4	Y	3806	3848 0		442
12	68107 X	34247	-0-	-33860	-0-	31253 3 2452 9	542 4	Y	2229	2432 0		239
01	DLQ G-10	47513	-0-	47513	47513	42168 3 3383 9	1962 4	Y	3075	3010 0	3 8	301
02	DLQ G-10	55751	-0-	55751	103264	51345 3 3848 9	558 4	Y	3498	3379 0		420
03	DLQ G-10	61593	-0-	61593	164857	57281 3 3935 9	377 4	Y	3577	3672 0		325
04	DLQ G-10	46175	-0-	46175	211032	42849 3 3207 9	119 4	Y	2915	2751 0		489

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43530 X	40058	-0-	-3472	-0-	9	1	37627	3	Y	2202	2275	0			206
						2422	9									
12	46133 X	46133	-0-	-0-	-0-	43750	3	2383	9	Y	2166	2264	0			108
01	DLQ G-10	40708	-0-	40708	40708	38296	3	2412	9	Y	2193	2134	0			167
02	DLQ G-10	36910	-0-	36910	77618	34751	3	2159	9	Y	1963	1916	0			214
03	DLQ G-10	34557	-0-	34557	112175	32970	3	3	4	Y	1440	1517	0			137
						1584	9									
04	DLQ G-10	27053	-0-	27053	139228	24856	3	1076	4	Y	1019	976	0			180
						1121	9									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60879 X	60879	-0-	-0-	-0-	56974	3	3905	9	Y	3550	3591	0			149
12	68417 X	58633	-0-	-9784	-0-	54688	3	14	4	Y	3574	3405	0	203	8	115
						3931	9									
01	DLQ G-10	55735	-0-	55735	55735	52214	3	58	4	Y	3148	3132	0	23	8	108
						3463	9									
02	DLQ G-10	47511	-0-	47511	103246	44424	3	20	4	Y	2788	2732	0	1	5	162
						3067	9					1	8			
03	DLQ G-10	49202	-0-	49202	152448	46325	3	7	4	Y	2609	2522	0			249
						2870	9									
04	DLQ G-10	47775	-0-	47775	200223	44854	3	3	4	Y	2653	2743	0			159
						2918	9									

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93330 X	67300	-0-	-26030	-0-	59320	3	2908	4	Y	4611	4616	0			394
						5072	9									
12	88660 X	69136	-0-	-19524	-0-	60319	3	4081	4	Y	4305	4431	0	1	8	267
						4736	9									
01	DLQ G-10	63171	-0-	63171	63171	58381	3	362	4	Y	4025	3925	0	10	8	357
						4428	9									
*02	DLQ G-10	53757	-0-	53757	116928	49741	3	34	4	Y	3620	3627	0	5	8	345
						3982	9									
03	DLQ G-10	54715	-0-	54715	171643	50619	3	30	4	Y	3696	3653	0	11	8	377
						4066	9									
04	DLQ G-10	39996	-0-	39996	211639	37313	3	43	4	Y	2400	2585	0	7	8	185
						2640	9									

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78660 X	72520	-0-	-6140	-0-	64671	3	3170	4	Y	4254	4181	0			356
						4679	9									
12	81282 X	68265	-0-	-13017	-0-	59990	3	4059	4	Y	3833	3952	0	1	8	236
						4216	9									
01	DLQ G-10	61945	-0-	61945	61945	57675	3	358	4	Y	3556	3469	0	9	8	314
						3912	9									
*02	DLQ G-10	55179	-0-	55179	117124	51790	3	35	4	Y	3049	3068	0	5	8	290
						3354	9									
03	DLQ G-10	48667	-0-	48667	165791	45883	3	27	4	Y	2506	2530	0	8	8	258
						2757	9									
04	DLQ G-10	49942	-0-	49942	215733	46779	3	55	4	Y	2825	2873	0	8	8	202
						3108	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99210 X	78552	-0-	-20658	-0-	71892	3	1619	4	Y	4583	4494	0			372
						5041	9									
12	89621 X	81917	-0-	-7704	-0-	73956	3	1660	4	Y	5728	5901	0			199
						6301	9									
01	DLQ G-10	78677	-0-	78677	78677	70577	3	1918	4	Y	5620	5383	0	3	8	433
						6182	9									
02	DLQ G-10	60624	-0-	60624	139301	54783	3	1275	4	Y	4151	4150	0	1	8	433
						4566	9									
*03	DLQ G-10	72546	-0-	72546	211847	66285	3	593	4	Y	5153	5241	0			345
						5668	9									
04	DLQ G-10	72027	-0-	72027	283874	65617	3	914	4	Y	4996	4937	0			404
						5496	9									

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

11	83700 X	55846	-0-	-27854	-0-	53465	3	85	4	Y	2087	2169	0			81
						2296	9									
12	83111 X	55341	-0-	-27770	-0-	52741	3	150	4	Y	2227	2225	0			83
						2450	9									
01	DLQ G-10	53082	-0-	53082	53082	50522	3	143	4	Y	2197	2125	0	2	8	153
						2417	9									
02	DLQ G-10	46492	-0-	46492	99574	44618	3	133	4	Y	1583	1613	0	1	8	122
						1741	9									
03	DLQ G-10	44219	-0-	44219	143793	42737	3	46	4	Y	1305	1365	0			62
						1436	9									
04	DLQ G-10	41876	-0-	41876	185669	40473	3	141	4	Y	1147	1037	0			172
						1262	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

11	84870 X	34740	-0-	-50130	-0-	30302	3	1281	4	Y	2870	2771	0			228
						3157	9									
12	89156 X	79453	-0-	-9703	-0-	73650	3	1592	4	Y	3828	3926	0			130
						4211	9									
01	DLQ G-10	57096	-0-	57096	57096	52576	3	1357	4	Y	2875	2782	0	1	8	222
						3163	9									
02	DLQ G-10	48531	-0-	48531	105627	44712	3	975	4	Y	2585	2542	0	1	8	264
						2844	9									
*03	DLQ G-10	60379	-0-	60379	166006	57136	3	496	4	Y	2497	2592	0			169
						2747	9									
04	DLQ G-10	63061	-0-	63061	229067	58833	3	827	4	Y	3092	3017	0			244
						3401	9									

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

11	89910 X	56982	-0-	-32928	-0-	54139	3	87	4	Y	2505	2635	0			95
						2756	9									
12	92907 X	63251	-0-	-29656	-0-	60045	3	170	4	Y	2760	2754	0			101
						3036	9									
01	DLQ G-10	66925	-0-	66925	66925	63135	3	178	4	Y	3284	3157	0	3	8	225
						3612	9									
02	DLQ G-10	56908	-0-	56908	123833	54061	3	162	4	Y	2441	2477	0	2	8	187
						2685	9									
03	DLQ G-10	46853	-0-	46853	170686	44604	3	48	4	Y	2001	2091	0			97
						2201	9									
04	DLQ G-10	43931	-0-	43931	214617	41758	3	145	4	Y	1844	1665	0			276
						2028	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
11	99030	X	69477	-0-	-29553	-0-	63607	3	646	4	Y	4749	4544	0			481
							5224	9									
12	102331	X	68674	-0-	-33657	-0-	62387	3	1008	4	Y	4799	4991	0	1	8	288
							5279	9									
01	89993	X	70196	-0-	-19797	-0-	64956	3	335	4	Y	4459	4317	0	74	1	336
							4905	9					20	8			
02	77980	X	61302	-0-	-16678	-0-	56982	3	66	4	Y	3867	3974	0			229
							4254	9									
03	79980	X	61064	-0-	-18916	-0-	56864	3	65	4	Y	3759	3817	0			171
							4135	9									
04	69480	X	57583	-0-	-11897	-0-	53909	3	125	4	Y	3226	3272	0			125
							3549	9									

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

11	146730	X	46980	-0-	-99750	-0-	42514	3	432	4	Y	3667	3491	0			366
							4034	9									
12	151621	X	114357	-0-	-37264	-0-	103658	3	1675	4	Y	8204	8106	0	2	8	462
							9024	9									
01	145700	X	101774	-0-	-43926	-0-	93047	3	479	4	Y	7498	7244	0	124	1	558
							8248	9					34	8			
02	118244	X	94364	-0-	-23880	-0-	87026	3	100	4	Y	6580	6754	0			384
							7238	9									
03	114359	X	90148	-0-	-24211	-0-	83230	3	96	4	Y	6202	6308	0			278
							6822	9									
04	110670	X	62571	-0-	-48099	-0-	57620	3	133	4	Y	4380	4490	0			168
							4818	9									

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

11	133170	X	75067	-0-	-58103	-0-	70898	3	106	4	N	3694	3874	0			525
							4063	9									
12	137609	X	79055	-0-	-58554	-0-	74620	3	13	4	N	4020	4033	0	14	8	498
							4422	9									
01	120590	X	68369	-0-	-52221	-0-	64699	3	367	4	N	3003	3063	0			438
							3303	9									
02	96348	X	61244	-0-	-35104	-0-	58009	3	1	4	N	2940	2978	0			400
							3234	9									
03	92690	X	59478	-0-	-33212	-0-	56240	3	84	4	N	2867	2643	0			624
							3154	9									
04	76500	X	61640	-0-	-14860	-0-	58363	3	37	4	N	2945	3076	0			493
							3240	9									

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

11	154860	X	83862	-0-	-70998	-0-	120	1	77419	3	Y	5211	4995	0			626
							591	4	5732	9							
12	160022	X	88606	-0-	-71416	-0-	81614	3	1383	4	Y	5099	4659	0	588	1	478
							5609	9									
01	155620	X	76374	-0-	-79246	-0-	69929	3	1419	4	Y	4569	4233	0	347	1	467
							5026	9									
02	89712	X	63939	-0-	-25773	-0-	58703	3	1380	4	Y	3505	3645	0			327
							3856	9									
*03	88598	X	54611	-0-	-33987	-0-	50661	3	890	4	Y	2782	2512	0			597
							3060	9									
04	85740	X	60537	-0-	-25203	-0-	56797	3	443	4	Y	2997	3328	0			266
							3297	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
11	0		46317	-0-	46317	204604	41025	3	5292	9	Y	4811	4918	0			126
12	230543	X	25939	-0-	-204604	-0-	22327	3	35	4	Y	3252	3222	0			156
							3577	9									
01	76136	X	58145	-0-	-17991	-0-	51024	3	256	4	Y	6241	6213	0			184
							6865	9									
02	70685	X	70685	-0-	-0-	-0-	63075	3	27	4	Y	6894	6759	0			319
							7583	9									
03	76136	X	73610	-0-	-2526	-0-	66124	3	24	4	Y	6784	6875	0			228
							7462	9									
04	73680	X	69645	-0-	-4035	-0-	61070	3	1248	4	Y	6661	6437	0			452
							7327	9									

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

07	31440	X	21819	-0-	-9621	-0-	12031	3	4633	4	Y	4686	2850	0	998	1	695
							5155	9					143	8			
*08	81727	X	81727	-0-	-0-	-0-	59496	3	662	4	Y	19608	19693	0	124	1	358
							21569	9					128	8			
*09	91823	X	91823	-0-	-0-	-0-	71127	3	38	4	Y	18780	18853	0	48	8	237
							20658	9									
*10	79472	X	79472	-0-	-0-	-0-	64420	3	84	4	Y	13607	13730	0			114
							14968	9									
*11	63560	X	63560	-0-	-0-	-0-	30	1	53036	3	Y	9330	9235	0			209
							231	4	10263	9							
12	64976	X	58542	-0-	-6434	-0-	870	1	49813	3	Y	7010	7113	0			106
							148	4	7711	9							
01	64976	X	52117	-0-	-12859	-0-	845	1	44915	3	Y	5776	5411	0	130	1	341
							3	4	6354	9							
02	58688	X	39519	-0-	-19169	-0-	815	1	34042	3	Y	4226	4434	0			133
							13	4	4649	9							
03	64976	X	33800	-0-	-31176	-0-	760	1	28652	3	Y	3988	3984	0			137
							1	4	4387	9							
04	62880	X	39003	-0-	-23877	-0-	870	1	33618	3	Y	4103	4101	0			139
							2	4	4513	9							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

11	0		68796	-0-	68796	336316	30	1	58427	3	Y	9168	9062	0			205
							254	4	10085	9							
12	0		55850	-0-	55850	392166	300	1	47579	3	Y	7118	7216	0			107
							141	4	7830	9							
01	437325	X	45159	-0-	-392166	-0-	20	1	38819	3	Y	5744	5383	0	130	1	338
							2	4	6318	9							
02	61824	X	39321	-0-	-22503	-0-	435	1	34097	3	Y	4342	4545	0			135
							13	4	4776	9							
03	68448	X	37252	-0-	-31196	-0-	830	1	32053	3	Y	3970	3970	0			135
							2	4	4367	9							
04	66240	X	40718	-0-	-25522	-0-	885	1	35310	3	Y	4109	4106	0			138
							3	4	4520	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
11	0		65299	-0-	65299	318673	30	1	53546	3	Y	10445	10324	0			233
							233	4	11490	9							
12	0		51978	-0-	51978	370651	120	1	42184	3	Y	8681	8785	0			129
							125	4	9549	9							
01	414480	X	43829	-0-	-370651	-0-	180	1	35785	3	Y	7147	6695	0	162	1	419
							2	4	7862	9							
02	55160	X	43713	-0-	-11447	-0-	615	1	36741	3	Y	5766	6007	0			178
							14	4	6343	9							
03	61070	X	36782	-0-	-24288	-0-	770	1	30315	3	Y	5177	5180	0			175
							2	4	5695	9							
04	59100	X	40524	-0-	-18576	-0-	885	1	33775	3	Y	5329	5325	0			179
							2	4	5862	9							

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
11	0		63945	-0-	63945	318113	30	1	53160	3	Y	9566	9455	0			216
							232	4	10523	9							
12	0		60262	-0-	60262	378375	930	1	51051	3	Y	7391	7494	0			113
							151	4	8130	9							
01	430841	X	52466	-0-	-378375	-0-	845	1	44820	3	Y	6181	5790	0	140	1	364
							2	4	6799	9							
02	55776	X	38808	-0-	-16968	-0-	790	1	32885	3	Y	4655	4874	0			145
							12	4	5121	9							
03	61752	X	34893	-0-	-26859	-0-	820	1	29728	3	Y	3948	3959	0			134
							2	4	4343	9							
04	59760	X	39478	-0-	-20282	-0-	885	1	33782	3	Y	4372	4359	0			147
							2	4	4809	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
11	0		70559	-0-	70559	378047	45	1	59835	3	Y	9554	9605	0			109
							170	4	10509	9							
12	0		66616	-0-	66616	444663	150	1	57534	3	Y	8081	8095	0			95
							43	4	8889	9							
01	503510	X	58847	-0-	-444663	-0-	90	1	51719	3	Y	6305	6296	0			104
							102	4	6936	9							
02	72576	X	49296	-0-	-23280	-0-	480	1	42895	3	Y	5308	5283	0			129
							82	4	5839	9							
03	80352	X	46540	-0-	-33812	-0-	805	1	40676	3	Y	4554	4587	0			96
							50	4	5009	9							
04	77760	X	51969	-0-	-25791	-0-	900	1	45717	3	Y	4651	4628	0			119
							236	4	5116	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
07	0		4649	-0-	4649	4649	2393	3	1141	4	Y	1014	896	0	14	8	104
							1115	9									
08	0		71816	-0-	71816	76465	54260	3	356	4	Y	15636	15358	0	162	1	154
							17200	9					66	8			
09	0		93824	-0-	93824	170289	72027	3	46	4	Y	19774	19533	0	92	8	303
							21751	9									
10	0		92250	-0-	92250	262539	30	1	73010	3	Y	17114	17233	0			184
							385	4	18825	9							
11	0		74427	-0-	74427	336966	60	1	60544	3	Y	12410	12453	0			141
							172	4	13651	9							
12	0		79732	-0-	79732	416698	855	1	66977	3	Y	10773	10788	0			126
							50	4	11850	9							
*01	486932	X	70234	-0-	-416698	-0-	580	1	59446	3	Y	9173	9145	0			154
							118	4	10090	9							
02	65688	X	56281	-0-	-9407	-0-	480	1	48383	3	Y	6659	6647	0			166
							93	4	7325	9							
03	72726	X	49065	-0-	-23661	-0-	850	1	41507	3	Y	6052	6087	0			131
							51	4	6657	9							
04	70380	X	48008	-0-	-22372	-0-	900	1	40976	3	Y	5383	5374	0			140
							211	4	5921	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	0		53160	-0-	53160	53160	39090	3	189	4	Y	12619	12313	0	130	1	123
							13881	9					53	8			
09	0		94085	-0-	94085	147245	71271	3	46	4	Y	20698	20410	0	96	8	315
							22768	9									
10	0		104239	-0-	104239	251484	82830	3	437	4	Y	19065	19175	0			205
							20972	9									
11	0		79573	-0-	79573	331057	50	1	64466	3	Y	13495	13546	0			154
							212	4	14845	9							
12	0		78696	-0-	78696	409753	120	1	64856	3	Y	12429	12437	0			146
							48	4	13672	9							
*01	476488	X	66735	-0-	-409753	-0-	20	1	55258	3	Y	10316	10291	0			171
							109	4	11348	9							
02	79184	X	59562	-0-	-19622	-0-	480	1	49692	3	Y	8450	8414	0			207
							95	4	9295	9							
03	87668	X	50638	-0-	-37030	-0-	835	1	42236	3	Y	6832	6893	0			146
							52	4	7515	9							
04	84840	X	58855	-0-	-25985	-0-	900	1	49291	3	Y	7645	7594	0			197
							254	4	8410	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					645
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					645
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					645
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					645
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					645
*04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					645

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28179 X	19223	-0-	-8956 B	-18028	17734	3	1489	9	N	1354	1354	1			596
06	27270 X	17830	-0-	-9440 B	-18028	16713	3	1117	9	N	1015	1015	1			596
07	28179 X	17646	-0-	-10533	-0-	16556	3	1090	9	N	991	991	1			596
*08	28179 X	17792	-0-	-10387	-0-	16650	3	1142	9	N	1038	1038	1			596
*09	27270 X	16939	-0-	-10331	-0-	15666	3	1273	9	N	1157	1157	1			596
*10	28179 X	11362	-0-	-16817	-0-	10549	3	813	9	N	739	739	1			596
*11	27270 X	17960	-0-	-9310	-0-	16506	3	1454	9	N	1322	1322	1			596
*12	28179 X	16241	-0-	-11938	-0-	15017	3	1224	9	N	1113	1113	1			596
*01	28179 X	15999	-0-	-12180	-0-	14754	3	1245	9	N	1132	1132	1			596
*02	16632 X	15939	-0-	-693	-0-	14280	3	1659	9	N	1508	1508	1			596
*03	18414 X	14967	-0-	-3447	-0-	13724	3	1243	9	N	1130	1130	1			596
04	17970 X	13857	-0-	-4113	-0-	13037	3	820	9	N	745	745	1			596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

*05	29047 X	21893	-0-	-7154 B	-0-	20246	3	49	4	N	1453	1453	1			519
						1598	9									
*06	28110 X	19959	-0-	-8151 B	-0-	18767	3	6	4	N	1078	1078	1			519
						1186	9									
07	DLQ G-10	20779	-0-	20779	20779	19237	3	1542	9	N	1402	1402	1			519
*08	DLQ G-10	20315	-0-	20315	41094	18664	3	77	4	N	1431	1431	1			519
						1574	9									
09	DLQ G-10	16153	-0-	16153	57247	14959	3	1194	9	N	1085	1085	1			519
*10	DLQ G-10	18612	-0-	18612	75859	17388	3	1224	9	N	1113	1113	1			519
*11	93990 X	18131	-0-	-75859	-0-	16909	3	1222	9	N	1111	1111	1			519
*12	17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	16473	3	1444	9	N	1313	1313	1			519
*01	16058 X	14185	-0-	-1873	-0-	12945	3	1240	9	N	1127	1127	1			519
*02	16772 X	3609	-0-	-13163	-0-	3609	3			N	-0-					519
*03	18569 X	12516	-0-	-6053	-0-	11904	3	612	9	N	556	556	1			519
04	18120 X	8954	-0-	-9166	-0-	8543	3	411	9	N	374	374	1			519

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

11	30216 X	30216	-0-	-0-	-0-	27634	3	2582	9	N	2347	2409	0			126
12	43699 X	43699	-0-	-0-	-0-	39499	3	4200	9	N	3818	3741	0			203
01	36607 X	36607	-0-	-0-	-0-	33169	3	3438	9	N	3125	3129	0			199
*02	21335 X	21335	-0-	-0-	-0-	19483	3	1852	9	N	1684	1690	0			193
*03	32821 X	32821	-0-	-0-	-0-	31400	3	1421	9	N	1292	1385	0			100
*04	32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	30403	3	1614	9	N	1467	1475	0			92

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	38688	X	39815	-0-	1127 B	-24936	36328	3	77	4	N	3100	3100	1			247
							3410	9									
*06	37440	X	38631	-0-	1191 B	-23745	35440	3	59	4	N	2847	2847	1			247
							3132	9									
07	38460	X	38460	-0-	-0-	-0-	35349	3	3111	9	N	2828	2869	1			206
*08	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	34957	3	56	4	N	2878	2837	1			247
							3166	9									
09	36249	X	36249	-0-	-0-	-0-	33469	3	2780	9	N	2527	2527	1			247
*10	36480	X	36480	-0-	-0-	-0-	33182	3	3298	9	N	2998	2998	1			247
*11	35033	X	35033	-0-	-0-	-0-	32152	3	2881	9	N	2619	2619	1			247
*12	34040	X	34040	-0-	-0-	-0-	31138	3	2902	9	N	2638	2638	1			247
*01	32343	X	32343	-0-	-0-	-0-	29426	3	2917	9	N	2652	2652	1			247
*02	33572	X	29825	-0-	-3747	-0-	27328	3	2497	9	N	2270	2270	1			247
*03	36177	X	29097	-0-	-7080	-0-	26615	3	2482	9	N	2256	2256	1			247
04	35040	X	29199	-0-	-5841	-0-	26756	3	2443	9	N	2221	2221	1			247

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	37231	X	39334	-0-	2103 B	-76103	37425	3	1909	9	N	1735	1735	1			283
06	36030	X	33774	-0-	-2256 B	-76103	32245	3	46	4	N	1348	1348	1			283
							1483	9									
07	37231	X	21627	-0-	-15604	-0-	20266	3	1361	9	N	1237	1238	1			282
*08	39060	X	35186	-0-	-3874	-0-	33232	3	406	4	N	1407	1406	1			283
							1548	9									
09	33540	X	33307	-0-	-233	-0-	31683	3	1624	9	N	1476	1476	1			283
*10	39060	X	30830	-0-	-8230	-0-	29276	3	1554	9	N	1413	1413	1			283
*11	33540	X	31417	-0-	-2123	-0-	29790	3	1627	9	N	1479	1479	1			283
*12	34906	X	32716	-0-	-2190	-0-	31060	3	1656	9	N	1505	1505	1			283
*01	34906	X	33916	-0-	-990	-0-	31884	3	2032	9	N	1847	1847	1			283
*02	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	30741	3	1628	9	N	1480	1480	1			283
*03	32705	X	29866	-0-	-2839	-0-	29244	3	622	9	N	565	565	1			283
04	32820	X	31241	-0-	-1579	-0-	29196	3	2045	9	N	1859	1859	1			283

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	19560	3	1230	9	N	1118	1118	1			274
12	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	17554	3	1203	9	N	1094	1094	1			274
01	31744	X	18682	-0-	-13062	-0-	17867	3	815	9	N	741	741	1			274
*02	28672	X	18524	-0-	-10148	-0-	17700	3	824	9	N	749	749	1			274
*03	31744	X	21639	-0-	-10105	-0-	20833	3	806	9	N	733	733	1			274
04	20790	X	19021	-0-	-1769	-0-	17780	3	1241	9	N	1128	1128	1			274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10974	X	6978	-0-	-3996 B	-86426	4547	3	2431	9	Y	2210	2267	0			366
06	9030	X	9244	-0-	214 B	-86212	7405	3	1839	9	Y	1672	1302	0	394	1	342
07	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	8339	3	2322	9	Y	2111	1989	0			464
*08	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	9114	3	2921	9	Y	2655	2625	0			494
*09	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	8574	3	2379	9	Y	2163	632	0	1625	1	400
*10	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	8298	3	2024	9	Y	1840	1790	1			450
*11	8400	X	8254	-0-	-146	-0-	6037	3	2217	9	Y	2015	811	0	1207	1	447
*12	8680	X	4378	-0-	-4302	-0-	2518	3	1860	9	Y	1691	1695	1			443
*01	9548	X	7856	-0-	-1692	-0-	5604	3	2252	9	Y	2047	1938	0			552
*02	8624	X	8522	-0-	-102	-0-	5636	3	2886	9	Y	2624	2594	0			582
*03	9548	X	9373	-0-	-175	-0-	7512	3	1861	9	Y	1692	1828	0			446
04	8250	X	7640	-0-	-610	-0-	6014	3	1626	9	Y	1478	1485	0			439

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30605 X	30605	-0-	-0-	-0-	26932	3	3673	9	Y	3339	3314	0			180
12	27785 X	27785	-0-	-0-	-0-	24465	3	3320	9	Y	3018	3038	0			160
01	29383 X	29383	-0-	-0-	-0-	27648	3	1735	9	Y	1577	1637	0			100
*02	30009 X	30009	-0-	-0-	-0-	27960	3	2049	9	Y	1863	1750	0			213
*03	33797 X	33797	-0-	-0-	-0-	31475	3	2322	9	Y	2111	2161	0			163
*04	45208 X	45208	-0-	-0-	-0-	40038	3	5170	9	Y	4700	4569	0			294

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

*05	12493 X	9662	-0-	-2831 B	-74484	7969	3	1693	9	Y	1539	1593	0			255
06	12090 X	8031	-0-	-4059 B	-74484	6572	3	1459	9	Y	1326	1033	0	277	1	271
07	11997 X	10632	-0-	-1365	-0-	8844	3	1788	9	Y	1625	1539	0			357
*08	9610 X	8881	-0-	-729	-0-	6930	3	1951	9	Y	1774	1801	0			330
09	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	8821	3	1598	9	Y	1453	424	0	1090	1	269
*10	10571 X	7739	-0-	-2832	-0-	6670	3	1069	9	Y	972	1003	1			238
*11	10230 X	6684	-0-	-3546	-0-	5536	3	1148	9	Y	1044	420	0	630	1	232
*12	10695 X	4073	-0-	-6622	-0-	3142	3	931	9	Y	846	856	1			222
*01	10695 X	6744	-0-	-3951	-0-	5685	3	1059	9	Y	963	925	0			260
*02	9660 X	6810	-0-	-2850	-0-	5387	3	1423	9	Y	1294	1267	0			287
*03	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	7554	3	1144	9	Y	1040	1053	0			274
04	6690 X	6595	-0-	-95	-0-	5588	3	1007	9	Y	915	917	0			272

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

11	42240 X	38414	-0-	-3826	-0-	36091	3	2323	9	Y	2112	2075	0			114
12	46588 X	46588	-0-	-0-	-0-	45414	3	1174	9	Y	1067	1124	0			57
01	43152 X	33466	-0-	-9686	-0-	31386	3	2080	9	Y	1891	1828	0			120
*02	35840 X	489	-0-	-35351	-0-	355	3	134	9	Y	122	228	0			14
*03	46593 X	11832	-0-	-34761	-0-	9596	3	2236	9	Y	2033	1890	0			157
04	45090 X	18195	-0-	-26895	-0-	17608	3	587	9	Y	534	658	0			33

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

*05	19747 X	21911	-0-	2164 B	-45073	19511	3	2400	9	Y	2182	2072	0			361
06	19110 X	19395	-0-	285 B	-44788	17402	3	1993	9	Y	1812	1411	0	392	1	370
07	20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	19661	3	812	9	Y	738	946	0			162
*08	21762 X	17396	-0-	-4366	-0-	16454	3	942	9	Y	856	859	0			159
09	19260 X	17673	-0-	-1587	-0-	15806	3	1867	9	Y	1697	443	0	1099	1	314
*10	21762 X	17863	-0-	-3899	-0-	16534	3	1329	9	Y	1208	1227	1			295
*11	17401 X	14843	-0-	-2558	-0-	13338	3	1505	9	Y	1368	550	0	809	1	304
*12	17577 X	13323	-0-	-4254	-0-	11990	3	1333	9	Y	1212	1198	1			318
*01	17577 X	12617	-0-	-4960	-0-	11920	3	697	9	Y	634	781	0			171
*02	15876 X	11594	-0-	-4282	-0-	11033	3	561	9	Y	510	568	0			113
*03	17577 X	16480	-0-	-1097	-0-	15381	3	1099	9	Y	999	849	0			263
04	14850 X	13293	-0-	-1557	-0-	12282	3	1011	9	Y	919	909	0			273

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

11	21090 X	16287	-0-	-4803	-0-	16287	3			N	-0-					137
12	22320 X	19574	-0-	-2746	-0-	19574	3			N	-0-					137
01	22320 X	16401	-0-	-5919	-0-	16401	3			N	-0-					137
*02	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	3			N	-0-					137
*03	21483 X	17229	-0-	-4254	-0-	17229	3			N	-0-					137
*04	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	19776	3			N	-0-					137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32820 X	29211	-0-	-3609	-0-	27573	3	1638	9	N	1489	1489	1			506
12	35187 X	35187	-0-	-0-	-0-	33538	3	1649	9	N	1499	1499	1			506
01	33914 X	31806	-0-	-2108	-0-	30584	3	1222	9	N	1111	1111	1			506
*02	30632 X	27783	-0-	-2849	-0-	26952	3	831	9	N	755	755	1			506
*03	33914 X	20409	-0-	-13505	-0-	19182	3	1227	9	N	1115	1115	1			506
04	32820 X	23642	-0-	-9178	-0-	23232	3	410	9	N	373	373	1			506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

11	63861 X	63861	-0-	-0-	-0-	58561	3	5300	9	N	4818	4640	0			178
12	48918 X	37049	-0-	-11869	-0-	13685	3	23364	9	N	21240	21081	0			337
01	48918 X	38810	-0-	-10108	-0-	7639	3	31171	9	N	28337	28519	0			155
*02	65998 X	65998	-0-	-0-	-0-	37741	3	28257	9	N	25688	25682	0			161
*03	85460 X	85460	-0-	-0-	-0-	71030	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-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

11	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	7167	3	3579	9	Y	3254	3254	0			-0-
12	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	7837	3	6630	9	Y	6027	6027	0			-0-
01	12059 X	11885	-0-	-174	-0-	8384	3	3501	9	Y	3183	3183	0			-0-
*02	18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	14265	3	3860	9	Y	3509	3509	0			-0-
*03	16422 X	16422	-0-	-0-	-0-	16365	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-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

11	20610 X	19241	-0-	-1369	-0-	15351	3	3890	9	N	3536	3536	1			841
12	19989 X	19989	-0-	-0-	-0-	17512	3	2477	9	N	2252	2252	1			841
01	24738 X	17227	-0-	-7511	-0-	13927	3	3300	9	N	3000	3000	1			841
*02	22344 X	8749	-0-	-13595	-0-	6301	3	2448	9	N	2225	2225	1			841
*03	24738 X	8529	-0-	-16209	-0-	6462	3	2067	9	N	1879	1879	1			841
04	19350 X	10589	-0-	-8761	-0-	7731	3	2858	9	N	2598	2598	1			841

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

11	883154 X	126659	-0-	-756495	-0-	104391	3	22268	9	Y	20244	20237	0			212
12	106839 X	106839	-0-	-0-	-0-	82108	3	24731	9	Y	22483	22475	0			220
01	114112 X	114112	-0-	-0-	-0-	90060	3	24052	9	Y	21865	21855	0			230
*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

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

11	24540 X	23627	-0-	-913	-0-	20854	3	2773	9	Y	2521	2521	0			-0-
12	26317 X	26317	-0-	-0-	-0-	23747	3	2570	9	Y	2336	2336	0			-0-
01	DLQ G-10	11566	-0-	11566	11566	10590	3	976	9	Y	887	887	0			-0-
*02	DLQ G-10	442	-0-	442	12008	13	3	429	9	Y	390	390	0			-0-
*03	DLQ G-10	47	-0-	47	12055	47	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	395	-0-	395	12450	395	3			Y	-0-					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

11	43740 X	42904	-0-	-836	-0-	33174	3	9730	9	Y	8845	8609	1			901
12	46159 X	40965	-0-	-5194	-0-	33361	3	7604	9	Y	6913	7122	1			692
01	58524 X	58524	-0-	-0-	-0-	48886	3	9638	9	Y	8762	8728	1			726
*02	51343 X	51343	-0-	-0-	-0-	41452	3	9891	9	Y	8992	8846	1			872
*03	54886 X	54886	-0-	-0-	-0-	40789	3	14097	9	Y	12815	12537	1			1150
*04	62713 X	62713	-0-	-0-	-0-	49899	3	12814	9	Y	11649	11784	1			1015

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45360	X	42858	-0-	-2502	-0-	31959	3	10899	9	Y	9908	9647	1			1010
12	47802	X	40636	-0-	-7166	-0-	32704	3	7932	9	Y	7211	7499	1			722
01	47802	X	44272	-0-	-3530	-0-	35146	3	9126	9	Y	8296	8330	1			688
*02	40012	X	30946	-0-	-9066	-0-	24802	3	6144	9	Y	5585	5731	1			542
*03	44299	X	32819	-0-	-11480	-0-	29587	3	3232	9	Y	2938	3216	1			264
04	42870	X	34740	-0-	-8130	-0-	29703	3	5037	9	Y	4579	4444	1			399

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

11	31110	X	13369	-0-	-17741	-0-	11767	3	1602	9	Y	1456	1456	0			-0-
12	32147	X	14816	-0-	-17331	-0-	14555	3	261	9	Y	237	237	0			-0-
01	25358	X	21775	-0-	-3583	-0-	20996	3	779	9	Y	708	708	0			-0-
*02	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	23186	3	2259	9	Y	2054	2054	0			-0-
*03	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	20363	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-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

11	24750	X	15488	-0-	-9262	-0-	10015	3	5473	9	Y	4975	4941	0			52
12	25575	X	5132	-0-	-20443	-0-	3025	3	2107	9	Y	1915	1948	0			19
01	21266	X	16778	-0-	-4488	-0-	12272	3	4506	9	Y	4096	4072	0			43
*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

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

11	116572	X	116572	-0-	-0-	-0-	91868	3	24704	9	Y	22458	22406	0			235
12	132786	X	132786	-0-	-0-	-0-	111513	3	21273	9	Y	19339	19385	0			189
01	129172	X	129172	-0-	-0-	-0-	107746	3	21426	9	Y	19478	19462	0			205
*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

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

11	94380	X	71137	-0-	-23243	-0-	57087	3	14050	9	Y	12773	12753	0			134
12	97526	X	57260	-0-	-40266	-0-	47197	3	10063	9	Y	9148	9192	0			90
01	94736	X	70040	-0-	-24696	-0-	57916	3	12124	9	Y	11022	10996	0			116
*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

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

11	91620	X	62374	-0-	-29246	-0-	51540	3	10834	9	Y	9849	9796	0			103
12	94674	X	32531	-0-	-62143	-0-	28326	3	4205	9	Y	3823	3889	0			37
01	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	19305	3	5246	9	Y	4769	4756	0			50
*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

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

11	0	W	332023	-0-	332023	713078	1596	1	246070	3	N	76688	76688	0			-0-
							84357	9									
12	0	W	344901	-0-	344901	1057979	4428	1	252269	3	N	80185	80185	0			-0-
							88204	9									
01	0	W	290478	-0-	290478	1348457	6820	1	209418	3	N	67491	67491	0			-0-
							74240	9									
*02	0	W	194969	-0-	194969	1543426	7192	1	136100	3	N	46979	46979	0			-0-
							51677	9									
*03	0	W	172206	-0-	172206	1715632	5238	1	128743	3	N	34750	34750	0			-0-
							38225	9									
04	0	W	324854	-0-	324854	2040486	8170	1	239515	3	N	70154	70154	0			-0-
							77169	9									

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

*08	0		37603	-0-	37603	37603	112	1	28353	3	N	8307	8307	0			-0-
							9138	9									
*09	0		125351	-0-	125351	162954	634	1	97446	3	N	24792	24792	0			-0-
							27271	9									
*10	0		139136	-0-	139136	302090	729	1	112902	3	N	23186	23186	0			-0-
							25505	9									
*11	0		136014	-0-	136014	438104	728	1	112322	3	N	20876	20876	0			-0-
							22964	9									
*12	0		151564	-0-	151564	589668	2200	1	125353	3	N	21828	21828	0			-0-
							24011	9									
*01	0	W	123497	-0-	123497	713165	3257	1	100030	3	N	18373	18373	0			-0-
							20210	9									
*02	0	W	74187	-0-	74187	787352	3017	1	57102	3	N	12789	12789	0			-0-
							14068	9									
*03	0	W	51062	-0-	51062	838414	1416	1	34788	3	N	13507	13507	0			-0-
							14858	9									
04	0	W	141345	-0-	141345	979759	3685	1	108052	3	N	26916	26916	0			-0-
							29608	9									

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23820	X	23692	-0-	-128	-0-	21135	3	106	4	N	2228	2593	1	8	8	596
							2451	9									
12	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					N	4	366	1			234
01	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					N	-0-					234
02	22232	X	5852	-0-	-16380	-0-	5065	4	787	9	N	715	47	8			902
03	24614	X	5881	-0-	-18733	-0-	4980	4	901	9	N	819	1269	1	96	8	356
04	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-					356

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86490	X	83924	-0-	-2566	-0-	64622	2	15222	4	N	3709	3350	1	84	8	984
							4080	9									
12	89373	X	77295	-0-	-12078	-0-	69224	3	4553	4	N	3198	3507	1	31	8	644
							3518	9									
01	89373	X	70196	-0-	-19177	-0-	67281	3	2915	9	N	2650	2415	1	3	8	876
02	80724	X	57989	-0-	-22735	-0-	55535	3	121	4	N	2121	2049	1	18	8	930
							2333	9									
03	56277	X	56277	-0-	-0-	-0-	51154	3	2655	4	N	2244	2230	1	28	8	916
							2468	9									
*04	52588	X	52588	-0-	-0-	-0-	50389	3	2199	9	N	1999	2402	1	4	8	509

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
11	90929	X	90929	-0-	-0-	-0-	150	1	80276	3	N	7451	7022	1	71	8	1204
							2307	4	8196	9							
12	93186	X	87393	-0-	-5793	-0-	155	1	78301	3	N	7093	7407	1	63	8	827
							1135	4	7802	9							
01	93186	X	82433	-0-	-10753	-0-	149	1	73873	3	N	6495	6304	1	216	8	802
							1266	4	7145	9							
02	84168	X	69846	-0-	-14322	-0-	140	1	60489	3	N	5702	5563	1	39	8	902
							2945	4	6272	9							
03	73968	X	73968	-0-	-0-	-0-	155	1	62447	3	N	6051	6348	1	141	8	464
							4710	4	6656	9							
04	90180	X	69967	-0-	-20213	-0-	278	1	60706	3	N	5396	5358	1	80	8	422
							3047	4	5936	9							

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	13274	-0-	13274	329170	150	1	12609	3	N	468	374	1	2	8	472
							515	9									
12	0	W	13596	-0-	13596	342766	155	1	12910	3	N	483	372	1	5	8	578
							531	9									
*01	0	W	12087	-0-	12087	354853	120	1	11541	3	N	387	567	1	7	8	391
							426	9									
*02	0	W	11337	-0-	11337	366190	140	1	10813	3	N	349	374	1	14	8	352
							384	9									
03	0	W	8993	-0-	8993	375183	117	1	8489	3	N	352	187	1	12	8	505
							387	9									
04	0	W	10253	-0-	10253	385436	150	1	9725	3	N	344	373	1	1	8	475
							378	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35310 X	31184	-0-	-4126	-0-	31184	3			N	-0-					327
12	36487 X	32513	-0-	-3974	-0-	32513	3			N	-0-					327
01	36487 X	29236	-0-	-7251	-0-	29229	3	7	4	N	-0-					327
02	29092 X	27924	-0-	-1168	-0-	27923	3	1	4	N	-0-					327
03	32519 X	32323	-0-	-196	-0-	32293	3	30	9	N	27	190	1			164
04	31470 X	30752	-0-	-718	-0-	30629	3	66	4	N	52					216
						57	9									

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

11	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	23770	3	28	9	N	25					218
12	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	23986	3			N	-0-					218
01	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	23770	3	67	9	N	61					279
02	22548 X	22548	-0-	-0-	-0-	22256	3	255	4	N	34					313
						37	9									
03	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	23196	3	1168	4	N	229	362	1			180
						252	9									
04	23790 X	21932	-0-	-1858	-0-	21816	3	35	4	N	74					254
						81	9									

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

11	51600 X	135	-0-	-51465	-0-	135	4			N	-0-					320
12	33046 X	2804	-0-	-30242	-0-	2502	3	104	4	N	180					500
						198	9									
01	19251 X	501	-0-	-18750	-0-	307	3	85	4	N	99					599
						109	9									
02	12460 X	3764	-0-	-8696	-0-	635	3	2966	4	N	148	189	1			558
						163	9									
03	13795 X	7944	-0-	-5851	-0-	6570	3	1323	4	N	46					604
						51	9									
*04	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	8597	3	2724	4	N	78					682
						86	9									

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

11	87450 X	38750	-0-	-48700	-0-	38201	3	107	4	N	402	757	1			351
						442	9									
12	66650 X	59343	-0-	-7307	-0-	58444	3	2	4	N	815	757	1			409
						897	9									
01	53413 X	34343	-0-	-19070	-0-	30721	3	2732	4	N	809	941	1			277
						890	9									
02	48244 X	-0-	-0-	-48244	-0-					N	139					416
03	59334 X	1336	-0-	-57998	-0-	1256	3	80	9	N	73	191	1			298
04	57420 X	-0-	-0-	-57420	-0-					N	-0-					298

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

11	43560 X	7269	-0-	-36291	-0-	5	1	6746	2	N	471	191	1			982
						518	9									
12	41168 X	7776	-0-	-33392	-0-	9	1	7395	2	N	338	359	1			961
						372	9									
01	38192 X	28784	-0-	-9408	-0-	145	1	26860	2	N	1617	1896	1			682
						1779	9									
02	30858 X	30858	-0-	-0-	-0-	28	1	28841	2	N	1808	1763	1			727
						1989	9									
03	31468 X	31468	-0-	-0-	-0-	353	1	28846	2	N	2063	2061	1			729
						2269	9									
04	27870 X	24146	-0-	-3724	-0-	147	1	22629	2	N	1245	1485	1			489
						1370	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	13909	-0-	-2201	-0-	13722	2	187	9	N	170	189	1	17	8	663
12	16523	X	15192	-0-	-1331	-0-	15020	2	172	9	N	156	186	1	1	8	632
01	15500	X	14777	-0-	-723	-0-	302	1	14303	2	N	156	191	1	1	8	596
							172	9									
02	14000	X	12851	-0-	-1149	-0-	268	1	12437	2	N	133	181	1			548
							146	9									
03	15190	X	14028	-0-	-1162	-0-	13884	2	144	9	N	131	393	1			286
04	14700	X	13815	-0-	-885	-0-	13671	2	144	9	N	131	1	8			416

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28110	X	371	-0-	-27739	-0-	9	2	196	4	N	151	151	8			794
							166	9									
12	29047	X	29	-0-	-29018	-0-	23	4	6	9	N	5	5	8			794
01	4619	X	27	-0-	-4592	-0-	20	4	7	9	N	6	5	8			795
02	1288	X	16	-0-	-1272	-0-	14	2	2	9	N	2					797
03	1426	X	2	-0-	-1424	-0-	2	2			N	-0-					797
04	360	X	35	-0-	-325	-0-	35	2			N	-0-					797

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51300	X	470	-0-	-50830	-0-	389	1	58	2	N	14	3	8			685
							8	4	15	9							
12	53010	X	14211	-0-	-38799	-0-	334	1	10590	2	N	974	1089	1			570
							2216	4	1071	9							
01	40083	X	7303	-0-	-32780	-0-	5842	1	711	4	N	682	710	1	1	8	541
							750	9									
02	32256	X	4161	-0-	-28095	-0-	440	1	3322	2	N	363	176	1			728
							399	9									
03	14198	X	694	-0-	-13504	-0-	18	1	388	2	N	262	387	1	123	8	480
							288	9									
04	13740	X	1333	-0-	-12407	-0-	60	1	1021	2	N	229	59	8			650
							252	9									

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23430	X	13064	-0-	-10366	-0-	12459	2	605	9	N	550	190	1	92	8	873
12	20336	X	15675	-0-	-4661	-0-	15204	2	471	9	N	428	924	1	8	8	369
01	16492	X	8790	-0-	-7702	-0-	179	1	8445	2	N	151	6	8			514
							166	9									
02	12852	X	7163	-0-	-5689	-0-	151	1	6992	2	N	18	171	1			361
							20	9									
03	15686	X	5672	-0-	-10014	-0-	5593	2	79	9	N	72					433
04	15180	X	9752	-0-	-5428	-0-	9474	2	278	9	N	253	189	1	8	8	489

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082

HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30748	X	30748	-0-	-0-	-0-	1295	1	24902	3	Y	983	973	1			95
							3470	4	1081	9							
12	51308	X	51308	-0-	-0-	-0-	534	1	44405	3	Y	1877	1859	1			113
							4304	4	2065	9							
01	48646	X	48646	-0-	-0-	-0-	412	1	43271	3	Y	1362	1411	1			64
							3465	4	1498	9							
02	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	75	1	17941	3	Y	767	774	1			57
							394	4	844	9							
03	20646	X	19437	-0-	-1209	-0-	138	1	18019	3	Y	732	737	1			52
							475	4	805	9							
*04	19980	X	17696	-0-	-2284	-0-	453	1	16221	3	Y	672	651	1			73
							283	4	739	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48279	X	48279	-0-	-0-	-0-	1781	1	34251	3	Y	6795	6728	1			434
							4772	4	7475	9							
12	163940	X	163940	-0-	-0-	-0-	1620	1	134716	3	Y	13224	13103	1			555
							13058	4	14546	9							
01	141822	X	141822	-0-	-0-	-0-	1112	1	116865	3	Y	13170	13172	1			553
							9358	4	14487	9							
02	107464	X	87143	-0-	-20321	-0-	314	1	75203	3	Y	9066	9147	1			472
							1653	4	9973	9							
03	139252	X	93127	-0-	-46125	-0-	613	1	80209	3	Y	9264	9323	1			413
							2115	4	10190	9							
*04	134760	X	90123	-0-	-44637	-0-	2157	1	77334	3	Y	8439	8178	1			674
							1349	4	9283	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
11	60270	X	50421	-0-	-9849	-0-	2078	1	39954	3	Y	2565	2540	1			498
							5567	4	2822	9							
12	46778	X	46617	-0-	-161	-0-	462	1	38444	3	Y	3622	3589	1			531
							3727	4	3984	9							
01	44142	X	44142	-0-	-0-	-0-	352	1	36962	3	Y	3516	3866	1			181
							2960	4	3868	9							
02	40824	X	39839	-0-	-985	-0-	150	1	35875	3	Y	2750	2774	1			157
							789	4	3025	9							
03	45198	X	43436	-0-	-1762	-0-	297	1	38945	3	Y	2879	2898	1			138
							1027	4	3167	9							
*04	43740	X	42203	-0-	-1537	-0-	1051	1	37661	3	Y	2576	2497	1			217
							657	4	2834	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
11	78540	X	8761	-0-	-69779	-0-	358	1	6879	3	N	514	569	1			361
							959	4	565	9							
12	41309	X	31308	-0-	-10001	-0-	316	1	26294	3	N	1954	1948	1			367
							2549	4	2149	9							
01	33914	X	9995	-0-	-23919	-0-	83	1	8707	3	N	462	576	1			253
							697	4	508	9							
02	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	97	1	23271	3	Y	1169	590	1			579
							511	4	1286	9							
03	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	254	1	33326	3	Y	1767	1783	1	124	8	439
							879	4	1944	9							
*04	39493	X	39493	-0-	-0-	-0-	1002	1	35910	3	Y	1777	1480	1			736
							626	4	1955	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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
11	94440	X	75202	-0-	-19238	-0-	3112	1	59843	3	Y	3554	3450	1			724
							8338	4	3909	9							
12	81778	X	76805	-0-	-4973	-0-	793	1	65917	3	Y	3368	3436	1			656
							6390	4	3705	9							
01	77925	X	77925	-0-	-0-	-0-	650	1	68270	3	Y	3216	3331	1			541
							5467	4	3538	9							
02	68572	X	66850	-0-	-1722	-0-	259	1	62148	3	Y	2797	2731	1			607
							1366	4	3077	9							
03	75919	X	73635	-0-	-2284	-0-	515	1	67480	3	Y	3509	3433	1			683
							1780	4	3860	9							
*04	73470	X	67576	-0-	-5894	-0-	837	1	61959	3	Y	3357	3207	1			833
							1087	4	3693	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

11	0		252778	-0-	252778	383812	10781	1	207317	3	N	5266	5148	1			275
							28887	4	5793	9							
12	389215	X	5403	-0-	-383812	-0-	57	1	4709	3	N	164	381	1			58
							457	4	180	9							
01	288486	X	74386	-0-	-214100	-0-	635	1	66754	3	N	1501	1477	1			82
							5346	4	1651	9							
02	283680	X	283680	-0-	-0-	-0-	1124	1	269712	3	N	6287	6309	1			60
							5928	4	6916	9							
03	334064	X	334064	-0-	-0-	-0-	2416	1	316261	3	N	6405	6155	1			310
							8341	4	7046	9							
*04	311582	X	311582	-0-	-0-	-0-	8172	1	292936	3	N	4876	4501	1			685
							5110	4	5364	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

09	0		28753	-0-	28753	28753	956	1	16238	3	N	1239	184	1	477	8	578
							10196	4	1363	9							
10	0		107972	-0-	107972	136725	555	1	95542	3	N	3485	3308	1			755
							8041	4	3834	9							
11	0		143424	-0-	143424	280149	5948	1	114388	3	N	6499	5843	1			1411
							15939	4	7149	9							
*12	283027	X	2878	-0-	-280149	-0-	28	1	2401	3	N	196	1395	1			212
							233	4	216	9							
01	152024	X	91909	-0-	-60115	-0-	768	1	80698	3	N	3619	3618	1			213
							6462	4	3981	9							
*02	171048	X	171048	-0-	-0-	-0-	658	1	158007	3	N	8100	8129	1			184
							3473	4	8910	9							
*03	190720	X	190720	-0-	-0-	-0-	1328	1	174064	3	N	9761	9380	1			565
							4591	4	10737	9							
*04	191082	X	191082	-0-	-0-	-0-	4840	1	173482	3	N	8848	8168	1			1245
							3027	4	9733	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	80600	X	NO RPT	-0-	-80600	-0-					N	NO RPT					-0-
03	99944	X	NO RPT	-0-	-99944	-0-					N	NO RPT					-0-
04	96720	X	NO RPT	-0-	-96720	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	148500	X	NO RPT	-0-	-148500	-0-					N	NO RPT					-0-
03	184140	X	NO RPT	-0-	-184140	-0-					N	NO RPT					-0-
04	178200	X	NO RPT	-0-	-178200	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	31320	X	1338	-0-	-29982	-0-	1049	4	289	9	N	263	760	1	12	8	973
12	32364	X	31437	-0-	-927	-0-	10084	2	16702	4	N	4228	4253	1	35	8	913
							4651	9									
01	40141	X	40141	-0-	-0-	-0-	28672	2	7902	4	N	3243	3621	1			535
							3567	9									
02	28028	X	27830	-0-	-198	-0-	425	1	12679	3	N	2363	1955	1			943
							12127	4	2599	9							
03	31434	X	31216	-0-	-218	-0-	611	1	19638	3	N	3031	3363	1			611
							7633	4	3334	9							
04	38850	X	NO RPT	-0-	-38850	-0-					N	NO RPT					611

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30653	X	30653	-0-	-0-	-0-	14907	2	232	4	N	194	197	1			253
							15301	5	213	9							
12	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	8572	2	17082	5	N	165	196	1			222
							182	9									
01	34131	X	23542	-0-	-10589	-0-	5928	2	30	4	N	90	131	1			181
							17485	5	99	9							
02	30828	X	19573	-0-	-11255	-0-	4606	2	6	4	N	130	76	1			235
							14818	5	143	9							
03	34131	X	17833	-0-	-16298	-0-	4447	2	13258	5	N	116	186	1			165
							128	9									
04	30660	X	16806	-0-	-13854	-0-	4778	2	11938	5	N	82	156	1			91
							90	9									

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	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
11	44370	X	37209	-0-	-7161	-0-	22947	2	605	4	N	123	195	1			386
							13522	5	135	9							
12	45849	X	36091	-0-	-9758	-0-	22070	2	13842	5	N	163					549
							179	9									
01	45849	X	33934	-0-	-11915	-0-	20221	2	137	4	N	102	191	1			460
							13464	5	112	9							
02	38248	X	30489	-0-	-7759	-0-	17658	2	4	4	N	97					557
							12720	5	107	9							
03	39525	X	31736	-0-	-7789	-0-	18333	2	13236	5	N	152	183	1			526
							167	9									
04	37200	X	29635	-0-	-7565	-0-	17105	2	12420	5	N	100	186	1			440
							110	9									

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

11	44010	X	37559	-0-	-6451	-0-	37057	2	418	4	N	76	195	1			663
							84	9									
12	43834	X	37723	-0-	-6111	-0-	37625	2	98	9	N	89					752
01	41974	X	36369	-0-	-5605	-0-	36253	2	27	4	N	81					833
							89	9									
02	37100	X	32338	-0-	-4762	-0-	32253	2	5	4	N	73	184	1			722
							80	9									
03	39680	X	34807	-0-	-4873	-0-	34718	2	89	9	N	81					803
04	37560	X	32661	-0-	-4899	-0-	32587	2	74	9	N	67	184	1			686

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

11	206640	X	32907	-0-	-173733	-0-	32343	2	223	4	N	310	391	1			1922
							341	9									
12	213528	X	32775	-0-	-180753	-0-	32515	2	260	9	N	236	196	1			1962
01	64666	X	31781	-0-	-32885	-0-	31392	2	56	4	N	303	378	1			1887
							333	9									
02	58408	X	28156	-0-	-30252	-0-	27939	2	217	9	N	197	109	1			1975
03	64666	X	27908	-0-	-36758	-0-	27680	2	228	9	N	207	195	1			1987
04	32910	X	28991	-0-	-3919	-0-	28806	2	185	9	N	168	225	1			1930

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160

11	79200	X	-0-	-0-	-79200	-0-					N	-0-					107
12	81840	X	-0-	-0-	-81840	-0-					N	-0-					107
01	81840	X	-0-	-0-	-81840	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					162
12	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					162
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					162
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					162
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	201	2	20	9	Y	18	17	1			3
12	217	#	176	-0-	-41	-0-	157	2	19	9	Y	17	18	1			2
01	217	#	180	-0-	-37	-0-	161	2	19	9	Y	17	18	1			1
02	196	#	189	-0-	-7	-0-	170	2	19	9	Y	17	13	1			5
03	217	#	82	-0-	-135	-0-	75	2	7	9	Y	6	9	1			2
04	210	#	80	-0-	-130	-0-	69	2	11	9	Y	10	11	1			1

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	18	17	1			3
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	17	18	1			2
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	17	18	1			1
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	17	13	1			5
03	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	6	9	1			2
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1			1

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

11	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					140
12	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					140
01	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					140
02	896	#	884	-0-	-12	-0-	884	2			N	-0-					140
03	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					140
04	990	#	189	-0-	-801	-0-	189	2			N	-0-					140

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

11	198 N	91	-0-	-107 B	-0-	91	2			N	-0-					54
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					54
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					54
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					54
*04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

11	265 N	182	-0-	-83 B	-0-	182	2			N	-0-					66
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					66
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					66
02	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	373	2	196	9	N	178	178	1			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					66
*04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					87
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					87
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					87
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	3	8	9	N	7					94
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	3	4	9	N	4					98
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	704	3	2	9	N	2					100

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

11	1500	N	1093	-0-	-407	-0-	1046	3	47	9	N	43					190
12	1550	N	1342	-0-	-208	-0-	1324	3	18	9	N	16					206
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1264	3	21	9	N	19					225
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	3	8	9	N	7					232
03	1333	N	1001	-0-	-332	-0-	997	3	4	9	N	4					236
04	1230	N	424	-0-	-806	-0-	422	3	2	9	N	2					238

DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2409	3	95	9	Y	86	181	1			130
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3782	3	64	9	Y	58					188
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2960	3	42	9	Y	38	91	1			135
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2224	3	33	9	Y	30					165
03	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1267	3	28	9	Y	25					190
*04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	783	3	48	9	Y	44	173	1			61

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1227	3	32	9	Y	29	54	1			42
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	476	3	30	9	Y	27					69
01	930	N	432	-0-	-498	-0-	413	3	19	9	Y	17	33	1			53
02	1120	N	222	-0-	-898	-0-	204	3	18	9	Y	16					69
03	496	N	211	-0-	-285	-0-	198	3	13	9	Y	12					81
04	420	N	155	-0-	-265	-0-	111	3	44	9	Y	40	74	1			47

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1881	3	64	9	Y	58	122	1			87
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1087	3	36	9	Y	33					120
01	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1017	3	19	9	Y	17	58	1			79
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	971	3	17	9	Y	15					94
03	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	997	3	14	9	Y	13					107
04	990	N	811	-0-	-179	-0-	769	3	42	9	Y	38	97	1			48

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC 037888

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-

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
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
02	868 N	676	-0-	-192	-0-	676	2		N	-0-			-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
04	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2		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
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		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
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 N	401	-0-	-289	-0-	81 1 280 2 40 9	Y	36	106 1	65
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	100 1 336 2 23 9	Y	21		86
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	85 1 278 2 32 9	Y	29		115
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	77 1 197 2 29 9	Y	26	93 1	48
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	80 1 282 2 23 9	Y	21		69
04	390 N	280	-0-	-110	-0-	78 1 177 2 25 9	Y	23		92

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-					-0-
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

11	5970	X	5012	-0-	-958	-0-	5012	3		N	-0-					-0-
12	6169	X	4863	-0-	-1306	-0-	4863	3		N	-0-					-0-
01	6169	X	2524	-0-	-3645	-0-	2524	3		N	-0-					-0-
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3		N	-0-					-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3		N	-0-					-0-
*04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3		N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	1089	2	15	9	N	14					73
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	839	2	40	9	N	36					109
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1217	2	47	9	N	43					152
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1118	2	52	9	N	47					199
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1249	2	39	9	N	35	181	1			53
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					53

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					11
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	6	1			6
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					6
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					6
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					115
12	11	#	2	-0-	-9	-0-	1	3	1	9	Y	1	58	1			58
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					58
02	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					58
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					58
04	9	#	-0-	-0-	-9	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					104
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					104
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					104
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					104
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					104
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1452	-0-	-948	-0-	1270	3	182	9	N	165	391	1			85
12	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	2019	3	179	9	N	163					248
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2028	3	479	9	N	435	182	1			501
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	165	189	1			477
03	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	1993	3	195	9	N	177	197	1			226
04	2430	N	1858	-0-	-572	-0-	1691	3	167	9	N	152					378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					83
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					83
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					83
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					83
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	922	2	2	9	N	2					85
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					85

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	446	-0-	-64	-0-	406	2	40	9	N	36					160
12	527	X	454	-0-	-73	-0-	393	2	61	9	N	55					215
01	527	X	517	-0-	-10	-0-	454	2	63	9	N	57					272
02	476	X	385	-0-	-91	-0-	346	2	39	9	N	35	185	1			122
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	452	2	127	9	N	115					237
04	510	X	354	-0-	-156	-0-	303	2	51	9	N	46	184	1			99

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	2			N	-0-	157	1			59
12	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			N	-0-					59
01	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1195	2	14	9	N	13					72
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					82
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1227	2	4	9	N	4					86
04	1170	N	996	-0-	-174	-0-	993	2	3	9	N	3					89

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES 563344

WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

11	960	N	618	-0-	-342	-0-	618	2	N	-0-			-0-
12	992	N	707	-0-	-285	-0-	707	2	N	-0-			-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2	N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

11	870	N	602	-0-	-268	-0-	602	2	N	-0-			-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2	N	-0-			-0-
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2	N	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

11	1110	N	363	-0-	-747	-0-	363	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	570	-0-	-639	-0-	570	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	806	-0-	-341	-0-	806	2	N	-0-			-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2018 - P/A 12/17/18

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018 - P/A 12/12/18

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

11	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

*05	3101	X	710	-0-	-2391	-0-	513	3	197	9	Y	179	178	0			4
*06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	574	3	195	9	Y	177	178	0			3
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	640	3	190	9	Y	173	173	0			3
*08	713	N	693	-0-	-20	-0-	510	3	183	9	Y	166	166	0			3
*09	780	N	711	-0-	-69	-0-	525	3	186	9	Y	169	169	0			3
*10	837	N	770	-0-	-67	-0-	573	3	197	9	Y	179	178	0			4
*11	660	N	575	-0-	-85	-0-	385	3	190	9	Y	173	174	0			3
12	744	N	674	-0-	-70	-0-	474	3	200	9	Y	182	183	0			2
*01	775	N	529	-0-	-246	-0-	390	3	139	9	Y	126	126	0			2
*02	DLQ G-10		64	-0-	64	64	49	3	15	9	Y	14	16	0			-0-
*03	687	N	623	-0-	-64	-0-	446	3	177	9	Y	161	157	0			4
04	510	N	178	-0-	-332	-0-	122	3	56	9	Y	51	54	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

*05	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	5	1	1178	3	N	89	89	0			2
							98	9									
*06	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	5	1	1312	3	N	88	89	0			1
							97	9									
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	5	1	1483	3	N	86	86	0			1
							95	9									
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	5	1	1406	3	N	83	83	0			1
							91	9									
*09	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	5	1	1293	3	N	85	84	0			2
							94	9									
*10	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	4	1	1308	3	N	147	146	0			3
							162	9									
*11	1440	N	1010	-0-	-430	-0-	5	1	903	3	N	93	94	0			2
							102	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	5	1	1419	3	N	61	62	0			1
							67	9									
*01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	5	1	1379	3	N	59	59	0			1
							65	9									
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	5	1	1333	3	N	61	61	0			1
							67	9									
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	1	0			-0-
04	1410	N	38	-0-	-1372	-0-	37	3	1	9	N	1	1	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

*05	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	11995	3	65	9	N	59	59	0			1
*06	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12258	3	65	9	N	59	59	0			1
*07	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14101	3	64	9	N	58	58	0			1
*08	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13315	3	61	9	N	55	55	0			1
*09	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12080	3	62	9	N	56	56	0			1
*10	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10150	3	54	9	N	49	49	0			1
*11	8940	X	3976	-0-	-4964	-0-	3943	3	33	9	N	30	30	0			1
12	9238	X	8885	-0-	-353	-0-	8852	3	33	9	N	30	31	0			-0-
*01	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10104	3	34	9	N	31	30	0			1
*02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8858	3	30	9	N	27	28	0			-0-
*03	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12800	3	81	9	N	74	72	0			2
04	8940	X	8388	-0-	-552	-0-	8274	3	114	9	N	104	104	0			2

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4880	3	65	9	N	59	59	0			1
*06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5437	3	65	9	N	59	59	0			1
*07	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6263	3	64	9	N	58	58	0			1
*08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5462	3	61	9	N	55	55	0			1
*09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5478	3	62	9	N	56	56	0			1
*10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5898	3	66	9	N	60	60	0			1
*11	5730	X	3956	-0-	-1774	-0-	3892	3	64	9	N	58	58	0			1
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6576	3	67	9	N	61	61	0			1
*01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6895	3	65	9	N	59	59	0			1
*02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9124	3	63	9	N	57	57	0			1
*03	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10267	3	68	9	N	62	62	0			1
*04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6391	3	43	9	N	39	39	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

*05	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	4	1	2358	3	N	30	30	0			1
							33	9									
*06	2610	X	2608	-0-	-2	-0-	3	1	2573	3	N	29	30	0			-0-
							32	9									
*07	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	3	1	2320	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
*08	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	3	1	2221	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
*09	2610	X	1991	-0-	-619	-0-	3	1	1956	3	N	29	28	0			1
							32	9									
*10	2697	X	2282	-0-	-415	-0-	3	1	2246	3	N	30	30	0			1
							33	9									
*11	2610	X	1225	-0-	-1385	-0-	3	1	1190	3	N	29	29	0			1
							32	9									
12	2356	X	1987	-0-	-369	-0-	3	1	1951	3	N	30	31	0			-0-
							33	9									
*01	2294	X	1939	-0-	-355	-0-	3	1	1902	3	N	31	30	0			1
							34	9									
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	2	1	1544	3	N	58	58	0			1
							64	9									
*03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	3	1	2088	3	N	107	106	0			2
							118	9									
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	3	1	1809	3	N	118	117	0			3
							130	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

*05	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9128	3	98	9	N	89	89	0			2
*06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9328	3	97	9	N	88	89	0			1
*07	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10730	3	95	9	N	86	86	0			1
*08	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9805	3	88	9	N	80	80	0			1
*09	8700	X	309	-0-	-8391	-0-	306	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*10	8990	X	5901	-0-	-3089	-0-	5827	3	74	9	N	67	65	0			2
*11	8700	X	540	-0-	-8160	-0-	508	3	32	9	N	29	30	0			1
12	8990	X	1174	-0-	-7816	-0-	1141	3	33	9	N	30	31	0			-0-
*01	8990	X	1337	-0-	-7653	-0-	1303	3	34	9	N	31	30	0			1
*02	5320	X	3637	-0-	-1683	-0-	3589	3	48	9	N	44	44	0			1
*03	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14245	3	107	9	N	97	96	0			2
*04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7877	3	86	9	N	78	78	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
*05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	9	1	5776	3	N	30	30	0			1
							33	9									
*06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	9	1	6304	3	N	29	30	0			-0-
							32	9									
*07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	8	1	5683	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
*08	5673	X	5481	-0-	-192	-0-	8	1	5442	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
*09	5490	X	4850	-0-	-640	-0-	7	1	4802	3	N	37	36	0			1
							41	9									
*10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	8	1	5737	3	N	78	77	0			2
							86	9									
*11	5490	X	3518	-0-	-1972	-0-	8	1	3478	3	N	29	30	0			1
							32	9									
12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	9	1	5703	3	N	30	31	0			-0-
							33	9									
*01	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	9	1	5474	3	N	31	30	0			1
							34	9									
*02	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	10	1	6505	3	N	27	28	0			-0-
							30	9									
*03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	13	1	7899	3	N	36	35	0			1
							40	9									
*04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	12	1	6843	3	N	39	39	0			1
							43	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
*05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	14	1	3438	3	N	125	123	0			3
							138	9									
*06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	13	1	3558	3	N	119	120	0			2
							131	9									
*07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	13	1	3432	3	N	72	73	0			1
							79	9									
*08	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	7	1	1686	3	N	94	93	0			2
							103	9									
*09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	6	1	1489	3	N	97	97	0			2
							107	9									
*10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	20	1	5285	3	N	128	127	0			3
							141	9									
*11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	22	1	5132	3	N	89	90	0			2
							98	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	23	1	5096	3	N	61	61	0			1
							67	9									
*02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	17	1	3907	3	N	28	29	0			-0-
							31	9									
*03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3021	3	N	36	35	0			1
							40	9									
*04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	14	1	2467	3	N	39	39	0			1
							43	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLUE DARTER ENERGY, LLC 076743
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

11	832 N	228	-0-	-604	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
03	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

11	6126 X	1615	-0-	-4511	-0-	1615	3		Y	-0-			-0-
12	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		Y	-0-			-0-
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		Y	-0-			-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		Y	-0-			-0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		Y	-0-			-0-
04	1380 N	1093	-0-	-287	-0-	1093	3		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2040 N	1772	-0-	-268	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	228	3	31	9	N	28	28	0		-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1026	3	31	9	N	28	28	0		-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1198	3	126	4	N	13	13	0		-0-
							14	9								
02	252	N	42	-0-	-210	-0-	38	3	4	9	N	4	4	0		-0-
03	1054	N	300	-0-	-754	-0-	271	3	29	9	N	26	26	0		-0-
04	1290	N	115	-0-	-1175	-0-	86	3	29	9	N	26	26	1		-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1				48
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	298	3	1	9	Y	1				49
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	303	3	3	9	Y	3				52
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	293	3	1	9	Y	1	42	1		11
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-				11
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	216	3	3	9	Y	3				14

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	487					N	-0-					100
12	487	X	-0-	-0-	-487	-0-					N	4					104
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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
11	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	7		5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	7		5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7		2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	7		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	349	-0-	-240	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			23
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			23
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-			23
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2	N	-0-			23
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-			23
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-			-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2	N	-0-			-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2	N	-0-			-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

11	420	N	388	-0-	-32	-0-	385	3	3	9	N	3					53
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					53
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	N	1					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					54

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1683 N	326	-0-	-1357	-0-	324	3	2	9	Y	2					48
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1					49
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	303	3	3	9	Y	3					52
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	293	3	1	9	Y	1	42	1			11
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					11
04	300 N	219	-0-	-81	-0-	216	3	3	9	Y	3					14

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
11	2900 N	2913	-0-	13	12151	2912	3	1	9	Y	1					47
12	14832 X	2681	-0-	-12151	-0-	2678	3	3	9	Y	3					50
01	3131 X	2731	-0-	-400	-0-	2730	3	1	9	Y	1					51
02	2828 X	2638	-0-	-190	-0-	2637	3	1	9	Y	1	42	1			10
03	3100 X	2867	-0-	-233	-0-	2867	3			Y	-0-					10
04	2910 X	1944	-0-	-966	-0-	1940	3	4	9	Y	4					14

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900 N	2911	-0-	11	12148	2910	3	1	9	Y	1					47
12	14825 X	2677	-0-	-12148	-0-	2676	3	1	9	Y	1					48
01	3162 X	2734	-0-	-428	-0-	2731	3	3	9	Y	3					51
02	2856 X	2639	-0-	-217	-0-	2638	3	1	9	Y	1	43	1			9
03	3100 X	2868	-0-	-232	-0-	2867	3	1	9	Y	1					10
04	2910 X	1943	-0-	-967	-0-	1940	3	3	9	Y	3					13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	697 R	141	-0-	-556 B	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	196	-0-	-83 B	-83	196	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	203	-0-	-45 B	-128	203	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	194	-0-	-30 B	-158	194	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -158																
03	248 #	101	-0-	-147 B	-305	101	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-485					Y	NO RPT					-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

11	810 #	436	-0-	-374 B	-1551	419	2	17	9	N	15	22	1			12
12	837 #	651	-0-	-186 B	-1737	627	2	24	9	N	22	27	1			7
01	806 #	692	-0-	-114 B	-1851	668	2	24	9	N	22	22	1			7
02	532 #	660	-0-	128 B	-1723	636	2	24	9	N	22	16	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1277 CANCELLED UNDERAGE -> -446																
03	589 #	670	-0-	81 B	-1196	646	2	24	9	N	22	31	1			4
04	630 #	NO RPT	-0-	-630 B	-1826					N	NO RPT					4

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

11	750 #	720	-0-	-30 B	-214	720	2			N	-0-					217
12	775 #	766	-0-	-9 B	-223	766	2			N	-0-					217
01	744 #	692	-0-	-52 B	-275	692	2			N	-0-					217
02	700 #	596	-0-	-104 B	-379	590	2	6	9	N	5					222
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -286 CANCELLED UNDERAGE -> -93																
03	775 #	690	-0-	-85 B	-371	690	2			N	-0-					222
04	750 #	NO RPT	-0-	-750 B	-1121					N	NO RPT					222

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

11	90 #	57	-0-	-33 B	-33	57	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	97	-0-	4 B	-29	97	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	91	-0-	-2 B	-31	91	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	74	-0-	-10 B	-41	74	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -41																
03	93 #	74	-0-	-19 B	-60	74	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	74	-0-	-16 B	-76	74	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4 #	-0-	-0-	-4 B	-4				Y	-0-			-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4 B	-8				Y	-0-			-0-
01	4 #	-0-	-0-	-4 B	-12				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	2	2	8	-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

11	1350 #	984	-0-	-366 B	-399	984	3		N	-0-			-0-
12	1364 #	1403	-0-	39 B	-360	1403	3		N	-0-			-0-
01	1364 #	1421	-0-	57 B	-303	1421	3		N	-0-			-0-
02	1232 #	1217	-0-	-15 B	-318	1217	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -318													
03	1395 #	1298	-0-	-97 B	-415	1298	3		N	-0-			-0-
04	1380 #	1291	-0-	-89 B	-504	1291	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

11	2010 #	1778	-0-	-232 B	-259	1778	3		N	-0-			-0-
12	2077 #	2069	-0-	-8 B	-267	2069	3		N	-0-			-0-
01	2077 #	2077	-0-	-0- B	-267	2077	3		N	-0-			-0-
02	1876 #	1839	-0-	-37 B	-304	1839	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -304													
03	2077 #	2028	-0-	-49 B	-353	2028	3		N	-0-			-0-
04	2010 #	1906	-0-	-104 B	-457	1906	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

11	11100 #	9328	-0-	-1772 B	-1772	9328	3		Y	-0-			-0-
12	11470 #	12131	-0-	661 B	-1111	12131	3		Y	-0-			-0-
01	11377 #	11277	-0-	-100 B	-1211	11277	3		Y	-0-			-0-
02	10276 #	10281	-0-	5 B	-1206	10281	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1206													
03	12121 #	10970	-0-	-1151 B	-2357	10970	3		Y	-0-			-0-
04	11730 #	9218	-0-	-2512 B	-4869	9218	3		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 #	487	-0-	7 B	-37	487	3		Y	-0-			-0-
12	496 #	516	-0-	20 B	-17	516	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	518	-0-	518 B	501	518	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466 B	967	466	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 967													
03	DLQ G-10	501	-0-	501 B	1468	501	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	475	-0-	475 B	1943	475	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 #	757	-0-	37 B	-479	757	2		N	-0-			-0-
12	744 #	797	-0-	53 B	-426	797	2		N	-0-			-0-
01	806 #	781	-0-	-25 B	-451	781	2		N	-0-			-0-
02	728 #	692	-0-	-36 B	-487	692	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63	CANCELLED UNDERAGE ->	-424							
03	806 #	743	-0-	-63 B	-126	743	2		N	-0-			-0-
04	780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-906				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

11	202 R	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	212 R	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
01	208 R	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-90				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

11	60 #	50	-0-	-10 B	-108	50	2		N	-0-			-0-
12	62 #	53	-0-	-9 B	-117	53	2		N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10 B	-127	52	2		N	-0-			-0-
02	56 #	46	-0-	-10 B	-137	46	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-58	CANCELLED UNDERAGE ->	-79							
03	62 #	49	-0-	-13 B	-71	49	2		N	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-131				N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

11	1590 #	1411	-0-	-179 B	-2066	1411	3		N	-0-			-0-
12	1643 #	679	-0-	-964 B	-3030	679	3		N	-0-			-0-
01	1643 #	1584	-0-	-59 B	-3089	1584	3		N	-0-			-0-
02	1484 #	1366	-0-	-118 B	-3207	1366	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1841	CANCELLED UNDERAGE ->	-1366							
03	1643 #	910	-0-	-733 B	-2574	910	3		N	-0-			-0-
04	1530 #	844	-0-	-686 B	-3260	844	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

11	150 #	180	-0-	30 B	-579	180	3		N	-0-			165
12	217 #	226	-0-	9 B	-570	226	3		N	-0-			165
01	217 #	209	-0-	-8 B	-578	209	3		N	-0-			165
02	196 #	195	-0-	-1 B	-579	195	3		N	-0-			165
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9	CANCELLED UNDERAGE ->	-570							
03	217 #	171	-0-	-46 B	-55	171	3		N	-0-			165
04	210 #	121	-0-	-89 B	-144	121	3		N	-0-			165

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	8			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	32			197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	7			204
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2			206
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
03	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	1200 #	454	-0-	-746	-0-	446	2	8 9	N	7				198
12	1240 #	611	-0-	-629	-0-	607	2	4 9	N	4				202
01	1116 #	370	-0-	-746	-0-	370	2		N	-0-	171	1		31
02	1008 #	330	-0-	-678	-0-	330	2		N	-0-				31
03	1116 #	352	-0-	-764	-0-	352	2		N	-0-				31
04	600 #	383	-0-	-217	-0-	383	2		N	-0-				31

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

11	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1408	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04	210 N	56	-0-	-154	-0-	56	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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

11	5370 X	5184	-0-	-186	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
12	5642 X	5359	-0-	-283	-0-	5359	2		N	-0-			-0-
01	5642 X	5270	-0-	-372	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
02	5096 X	4851	-0-	-245	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	761	-0-	-4429	-0-	761	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

11	12660 X	12321	-0-	-339	-0-	12321	2		N	-0-			-0-
*12	12741 X	12468	-0-	-273	-0-	12468	2		N	-0-			-0-
01	12741 X	12077	-0-	-664	-0-	12077	2		N	-0-			-0-
02	11508 X	11356	-0-	-152	-0-	11356	2		N	-0-			-0-
03	12741 X	12515	-0-	-226	-0-	12515	2		N	-0-			-0-
04	12330 X	1777	-0-	-10553	-0-	1777	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
11	9660 X	7275	-0-	-2385	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
12	9982 X	6340	-0-	-3642	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
01	8122 X	6916	-0-	-1206	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6916 X	5269	-0-	-1647	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	7657 X	6846	-0-	-811	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	7290 X	844	-0-	-6446	-0-	844	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

11	2130 N	2059	-0-	-71	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1722	-0-	-324	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1932 N	1568	-0-	-364	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	241	-0-	-1439	-0-	241	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

11	11400 X	10862	-0-	-538	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
12	11780 X	10644	-0-	-1136	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
01	11563 X	11061	-0-	-502	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
02	10444 X	10043	-0-	-401	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
03	11563 X	10958	-0-	-605	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
04	10860 X	1593	-0-	-9267	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

11	23970 X	23860	-0-	-110	-0-	23860	2			N	-0-					-0-
12	24335 X	24004	-0-	-331	-0-	24004	2			N	-0-					-0-
01	24583 X	23894	-0-	-689	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
02	22260 X	21398	-0-	-862	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
03	24645 X	23781	-0-	-864	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
04	23850 X	3453	-0-	-20397	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

11	15060 X	12641	-0-	-2419	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
12	15562 X	13853	-0-	-1709	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
01	15562 X	11876	-0-	-3686	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
02	14056 X	11528	-0-	-2528	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
03	15562 X	11938	-0-	-3624	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
04	13410 X	2471	-0-	-10939	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

11	1110 N	640	-0-	-470	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	29	-0-	-1231	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

11	11910 X	10254	-0-	-1656	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
12	12028 X	11584	-0-	-444	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
01	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
02	10220 X	9870	-0-	-350	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
03	11594 X	11172	-0-	-422	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
04	11970 X	1971	-0-	-9999	-0-	1971	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
11	870	X	134	-0-	-736	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	870	N	32	-0-	-838	-0-	32	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	350	-0-	-2320	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	756	-0-	-2003	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1746	-0-	-924	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8541	-0-	-15	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					-0-
02	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	2144	-0-	-6136	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

11	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	3			N	-0-					-0-
12	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	3			N	-0-					-0-
01	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16769	3			N	-0-					-0-
02	14532	X	14453	-0-	-79	-0-	14453	3			N	-0-					-0-
03	17329	X	15701	-0-	-1628	-0-	15701	3			N	-0-					-0-
04	16770	X	4320	-0-	-12450	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

11	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8400	X	165	-0-	-8235	-0-	165	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30270	N	29562	-0-	-708 B	-0-	29562	2			N	-0-					-0-
12	21901	N	26006	-0-	4105 B	4105	26006	2			N	-0-					-0-
01	31761	N	27656	-0-	-4105 B	-0-	27656	2			N	-0-					-0-
02	11072	N	32672	-0-	21600 B	21600	32672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21600																	
03	54125	R	32525	-0-	-21600 B	-0-	32525	2			N	-0-					-0-
04	29550	#	5689	-0-	-23861 B	-23861	5689	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23910	N	22850	-0-	-1060 B	-0-	22850	2			N	-0-					-0-
12	22818	N	23567	-0-	749 B	749	23567	2			N	-0-					-0-
01	24149	N	23026	-0-	-1123 B	-0-	23026	2			N	-0-					-0-
02	11535	N	21610	-0-	10075 B	10075	21610	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10075																	
03	33757	R	23682	-0-	-10075 B	-0-	23682	2			N	-0-					-0-
04	22860	#	3710	-0-	-19150 B	-19150	3710	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30378	N	30378	-0-	-0- B	-0-	30378	2			N	-0-					-0-
12	24091	N	30880	-0-	6789 B	6789	30880	2			N	-0-					-0-
01	37743	N	30954	-0-	-6789 B	-0-	30954	2			N	-0-					-0-
02	12179	N	27851	-0-	15672 B	15672	27851	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15672																	
03	47411	R	31739	-0-	-15672 B	-0-	31739	2			N	-0-					-0-
04	30390	#	4311	-0-	-26079 B	-26079	4311	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	555	-0-	-285 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	990	N	116	-0-	-874 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18936	N	18936	-0-	-0- B	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
12	19561	N	19482	-0-	-79 B	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
01	19654	N	18899	-0-	-755 B	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
02	11153	N	17503	-0-	6350 B	6350	17503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6350																	
03	25640	N	19290	-0-	-6350 B	-0-	19290	2			N	-0-					-0-
04	18300	N	2862	-0-	-15438 B	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

11	540	N	389	-0-	-151 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	558	N	395	-0-	-163 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	249	-0-	-154 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	420	N	7	-0-	-413 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

11	13207	N	13207	-0-	-0- B	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
12	14477	N	11119	-0-	-3358 B	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
01	12183	N	10480	-0-	-1703 B	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
02	11072	N	12304	-0-	1232 B	1232	12304	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1232																	
03	14697	N	13465	-0-	-1232 B	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
04	10140	N	2582	-0-	-7558 B	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

11	34410	N	34374	-0-	-36 B	-0-	34374	2			N	-0-					-0-
12	22360	N	34953	-0-	12593 B	12593	34953	2			N	-0-					-0-
01	46920	N	34327	-0-	-12593 B	-0-	34327	2			N	-0-					-0-
02	11304	N	32543	-0-	21239 B	21239	32543	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21239																	
03	57018	R	35779	-0-	-21239 B	-0-	35779	2			N	-0-					-0-
04	34380	#	5276	-0-	-29104 B	-29104	5276	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	34410 N	32561	-0-	-1849 B	-0-	32561	2		N	-0-			-0-
12	22817 N	37178	-0-	14361 B	14361	37178	2		N	-0-			-0-
01	54222 N	39861	-0-	-14361 B	-0-	39861	2		N	-0-			-0-
02	11535 N	34666	-0-	23131 B	23131	34666	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23131													
03	58690 R	35559	-0-	-23131 B	-0-	35559	2		N	-0-			-0-
04	36990 #	3753	-0-	-33237 B	-33237	3753	2		N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

11	30033 N	30033	-0-	-0- B	-0-	30033	2		N	-0-			-0-
12	21901 N	26558	-0-	4657 B	4657	26558	2		N	-0-			-0-
01	16381 N	11724	-0-	-4657 B	-0-	11724	2		N	-0-			-0-
02	11072 N	26915	-0-	15843 B	15843	26915	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15843													
03	40851 R	25008	-0-	-15843 B	-0-	25008	2		N	-0-			-0-
*04	4400 R	4400	-0-	-0- B	-0-	4400	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

11	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
01	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
02	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	319	-0-	-701 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

11	25240 N	25240	-0-	-0- B	-0-	25240	2		N	-0-			-0-
12	23146 N	24444	-0-	1298 B	1298	24444	2		N	-0-			-0-
01	26071 N	23639	-0-	-2432 B	-0-	23639	2		N	-0-			-0-
02	11701 N	24019	-0-	12318 B	12318	24019	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12318													
03	37812 R	25494	-0-	-12318 B	-0-	25494	2		N	-0-			-0-
04	25230 #	4444	-0-	-20786 B	-20786	4444	2		N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

11	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
12	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
01	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
02	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
04	660 N	117	-0-	-543 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

11	32910 N	31605	-0-	-1305 B	-0-	31605	2		N	-0-			-0-
12	21901 N	31785	-0-	9884 B	9884	31785	2		N	-0-			-0-
01	42991 N	33107	-0-	-9884 B	-0-	33107	2		N	-0-			-0-
02	11072 N	30030	-0-	18958 B	18958	30030	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18958													
03	49938 R	30980	-0-	-18958 B	-0-	30980	2		N	-0-			-0-
04	32040 #	5156	-0-	-26884 B	-26884	5156	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3660 N	3638	-0-	-22 B	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
12	3751 N	3683	-0-	-68 B	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
01	3782 N	3723	-0-	-59 B	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
02	3388 N	3376	-0-	-12 B	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3813 N	3708	-0-	-105 B	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
04	3600 N	750	-0-	-2850 B	-0-	750	2		N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

11	13560 N	13025	-0-	-535 B	-0-	13025	2		N	-0-			-0-
12	14447 N	14447	-0-	-0- B	-0-	14447	2		N	-0-			-0-
01	14384 N	13979	-0-	-405 B	-0-	13979	2		N	-0-			-0-
02	12179 N	12641	-0-	462 B	462	12641	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 462													
03	14446 N	13558	-0-	-888 B	-0-	13558	2		N	-0-			-0-
04	13530 N	2116	-0-	-11414 B	-0-	2116	2		N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

11	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	188	-0-	-1072 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18 B	-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

11	76979 R	76979	-0-	-0- B	-0-	76979	2		N	-0-			-0-
12	22078 N	76903	-0-	54825 B	54825	76903	2		N	-0-			-0-
01	122847 N	74981	-0-	-47866 B	6959	74981	2		N	-0-			-0-
02	11161 N	68118	-0-	56957 B	63916	68118	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 63916													
03	107673	75036	-0-	-32637 B	31279	75036	2		N	-0-			-0-
04	76980 #	10633	-0-	-66347 B	-35068	10633	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

11	63300 #	20878	-0-	-42422 B	-143653	20878	2		N	-0-			-0-
12	23767 N	19904	-0-	-3863 B	-143653	19904	2		N	-0-			-0-
01	19468 N	18549	-0-	-919 B	-143653	18549	2		N	-0-			-0-
02	12015 N	19060	-0-	7045 B	-136608	19060	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -121429 CANCELLED UNDERAGE -> -15179													
03	19902 N	21477	-0-	1575 B	-119854	21477	2		N	-0-			-0-
04	17940 N	3108	-0-	-14832 B	-119854	3108	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	570	N	130	-0-	-440 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13124	N	13124	-0-	-0- B	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
12	9362	N	6531	-0-	-2831 B	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
01	11377	N	5825	-0-	-5552 B	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	11135	N	15826	-0-	4691 B	4691	15826	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4691																	
03	22499	N	17808	-0-	-4691 B	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
04	5640	N	2925	-0-	-2715 B	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	6	-0-	1 B	-140	6	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0- B	-140	7	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-140	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2 B	-140	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -140																	
03	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27685	N	27685	-0-	-0- B	-0-	27685	2			N	-0-					-0-
12	22305	N	29464	-0-	7159 B	7159	29464	2			N	-0-					-0-
01	36928	N	29769	-0-	-7159 B	-0-	29769	2			N	-0-					-0-
02	11276	N	26326	-0-	15050 B	15050	26326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15050																	
03	43179	R	28129	-0-	-15050 B	-0-	28129	2			N	-0-					-0-
04	28800	#	4641	-0-	-24159 B	-24159	4641	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35040	N	32012	-0-	-3028 B	-0-	32012	2			N	-0-					-0-
12	24091	N	28364	-0-	4273 B	4273	28364	2			N	-0-					-0-
01	33976	N	27833	-0-	-6143 B	-0-	27833	2			N	-0-					-0-
02	12179	N	26508	-0-	14329 B	14329	26508	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14329																	
03	41243	R	26914	-0-	-14329 B	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
04	32010	#	4021	-0-	-27989 B	-27989	4021	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24231	N	24231	-0-	-0- B	-0-	24231	2			N	-0-					-0-
12	22269	N	24529	-0-	2260 B	2260	24529	2			N	-0-					-0-
01	25187	N	22927	-0-	-2260 B	-0-	22927	2			N	-0-					-0-
02	11258	N	22921	-0-	11663 B	11663	22921	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11663																	
03	35254	R	23591	-0-	-11663 B	-0-	23591	2			N	-0-					-0-
04	24240	#	3812	-0-	-20428 B	-20428	3812	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5427 N	5427	-0-	-0- B	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
12	5599 N	5599	-0-	-0- B	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
01	6200 N	5599	-0-	-601 B	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
02	5068 N	4860	-0-	-208 B	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5611 N	5565	-0-	-46 B	-0-	5565	2		N	-0-			-0-
04	5430 N	1181	-0-	-4249 B	-0-	1181	2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14312 N	14312	-0-	-0- B	-0-	14312	2		N	-0-			-0-
12	14732 N	14732	-0-	-0- B	-0-	14732	2		N	-0-			-0-
01	14663 N	12230	-0-	-2433 B	-0-	12230	2		N	-0-			-0-
02	12179 N	12030	-0-	-149 B	-0-	12030	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14725 N	14517	-0-	-208 B	-0-	14517	2		N	-0-			-0-
04	11850 N	2222	-0-	-9628 B	-0-	2222	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1126	-0-	-21 B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	175	-0-	-935 B	-0-	175	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	532	-0-	-518 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
12	899 N	306	-0-	-593 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
01	868 N	245	-0-	-623 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02	504 N	262	-0-	-242 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04	240 N	40	-0-	-200 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
12	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
02	280 N	203	-0-	-77 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	330 N	34	-0-	-296 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	78733	106152	-0-	27419 B	67482	106152	2		N	-0-			-0-
12	22213	110123	-0-	87910 B	155392	110123	2		N	-0-			-0-
01	123597	95639	-0-	-27958 B	127434	95639	2		N	-0-			-0-
02	11229	94754	-0-	83525 B	210959	94754	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 210959													
03	108331	108597	-0-	266 B	211225	108597	2		N	-0-			-0-
04	106560	104634	-0-	-1926 B	209299	104634	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18819 N	18819	-0-	-0- B	-0-	18819	2		N	-0-			-0-
12	16674 N	16674	-0-	-0- B	-0-	16674	2		N	-0-			-0-
01	18383 N	14534	-0-	-3849 B	-0-	14534	2		N	-0-			-0-
02	11072 N	17956	-0-	6884 B	6884	17956	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6884													
03	24392 N	17508	-0-	-6884 B	-0-	17508	2		N	-0-			-0-
*04	19143 N	19143	-0-	-0- B	-0-	19143	2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

11	13594 N	13594	-0-	-0- B	-0-	13594	2		N	-0-			-0-
12	9958 N	9958	-0-	-0- B	-0-	9958	2		N	-0-			-0-
01	12803 N	10594	-0-	-2209 B	-0-	10594	2		N	-0-			-0-
02	11732 N	9312	-0-	-2420 B	-0-	9312	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9951 N	9849	-0-	-102 B	-0-	9849	2		N	-0-			-0-
*04	10654 N	10654	-0-	-0- B	-0-	10654	2		N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

11	3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
12	3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
01	3744 N	3744	-0-	-0- B	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
02	3109 N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
*04	3334 N	3334	-0-	-0- B	-0-	3334	2		N	-0-			-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

11	7372 N	7372	-0-	-0- B	-0-	7372	2		N	-0-			-0-
12	7161 N	7149	-0-	-12 B	-0-	7149	2		N	-0-			-0-
01	7564 N	6798	-0-	-766 B	-0-	6798	2		N	-0-			-0-
02	6888 N	6154	-0-	-734 B	-0-	6154	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7161 N	6714	-0-	-447 B	-0-	6714	2		N	-0-			-0-
*04	6884 N	6884	-0-	-0- B	-0-	6884	2		N	-0-			-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

11	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1060	-0-	-614 B	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	1463	-0-	-707 B	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1372	-0-	-112 B	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
*04	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

11	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
01	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4 B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

11	870 N	614	-0-	-256 B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
12	961 N	491	-0-	-470 B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
02	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
*04	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2		N	-0-			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

11	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
*04	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	4		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

11	10824 N	10824	-0-	-0- B	-0-	10824	2		N	-0-			-0-
12	9754 N	9754	-0-	-0- B	-0-	9754	2		N	-0-			-0-
01	8523 N	8523	-0-	-0- B	-0-	8523	2		N	-0-			-0-
02	10108 N	8481	-0-	-1627 B	-0-	8481	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9765 N	9760	-0-	-5 B	-0-	9760	2		N	-0-			-0-
*04	9887 N	9887	-0-	-0- B	-0-	9887	2		N	-0-			-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

11	4098 N	4098	-0-	-0-	B -0-	4098	3		N	-0-			-0-
12	4424 N	4424	-0-	-0-	B -0-	4424	3		N	-0-			-0-
01	4554 N	4554	-0-	-0-	B -0-	4554	3		N	-0-			-0-
02	3863 N	3863	-0-	-0-	B -0-	3863	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3701 N	3701	-0-	-0-	B -0-	3701	3		N	-0-			-0-
04	2550 N	679	-0-	-1871	B -0-	679	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

11	12480 N	10352	-0-	-2128	B -0-	10352	3		N	-0-			-0-
12	13299 N	11449	-0-	-1850	B -0-	11449	3		N	-0-			-0-
01	11812 N	11812	-0-	-0-	B -0-	11812	3		N	-0-			-0-
02	10975 N	10975	-0-	-0-	B -0-	10975	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	12880 N	12880	-0-	-0-	B -0-	12880	3		N	-0-			-0-
04	11430 N	3669	-0-	-7761	B -0-	3669	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

11	1515 N	1515	-0-	-0-	B -0-	1515	3		N	-0-			-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	B -0-	1007	3		N	-0-			-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	B -0-	1447	3		N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	B -0-	356	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	271 N	271	-0-	-0-	B -0-	271	3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B -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

11	11670 N	11670	-0-	-0-	B -0-	11670	3		N	-0-			-0-
12	11811 N	7584	-0-	-4227	B -0-	7584	3		N	-0-			-0-
01	19994 N	19994	-0-	-0-	B -0-	19994	3		N	-0-			-0-
02	11072 N	14907	-0-	3835	B 3835	14907	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3835													
03	17754 N	13919	-0-	-3835	B -0-	13919	3		N	-0-			-0-
04	13380 N	2658	-0-	-10722	B -0-	2658	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	67290 #	54867	-0-	-12423 B	-69049	1890	1	52977	3	N	-0-			-0-
12	21831 N	25092	-0-	3261 B	-65788	910	1	24182	3	N	-0-			-0-
01	56203 N	76047	-0-	19844 B	-45944	2030	1	74017	3	N	-0-			-0-
02	11036 N	59018	-0-	47982 B	2038	1680	1	57338	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2038														
03	56699 #	54308	-0-	-2391 B	-353	1470	1	52838	3	N	-0-			-0-
04	67290 #	27576	-0-	-39714 B	-40067	630	1	26946	3	N	-0-			-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

11	1620 N	1309	-0-	-311 B	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1080	-0-	-594 B	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
04	1530 N	909	-0-	-621 B	-0-	909	3			N	-0-			-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

11	26100 N	21130	-0-	-4970 B	-0-	21130	3			N	-0-			-0-
12	21901 N	13003	-0-	-8898 B	-0-	13003	3			N	-0-			-0-
01	19902 N	16916	-0-	-2986 B	-0-	624	1	16292	3	N	-0-			-0-
02	11072 N	5730	-0-	-5342 B	-0-	858	1	4872	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	12989 N	3307	-0-	-9682 B	-0-	312	1	2995	3	N	-0-			-0-
04	16380 N	10393	-0-	-5987 B	-0-	195	1	10198	3	N	-0-			-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

11	25120 N	25120	-0-	-0- B	-0-	728	1	24392	3	N	-0-			-0-
12	22048 N	15561	-0-	-6487 B	-0-	364	1	15197	3	N	-0-			-0-
01	30888 N	30888	-0-	-0- B	-0-	756	1	30132	3	N	-0-			-0-
02	11146 N	26421	-0-	15275 B	15275	560	1	25861	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15275														
03	40234 N	24959	-0-	-15275 B	-0-	532	1	24427	3	N	-0-			-0-
04	27510 N	3951	-0-	-23559 B	-0-	84	1	3867	3	N	-0-			-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

11	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
12	434 N	298	-0-	-136 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
01	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
02	364 N	331	-0-	-33 B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
04	360 N	230	-0-	-130 B	-0-	230	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2248 R	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
12	1457 #	972	-0-	-485	B	-485	972	3		N	-0-			-0-
01	1457 #	1570	-0-	113	B	-372	1570	3		N	-0-			-0-
02	1503 R	1875	-0-	372	B	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1457 #	1098	-0-	-359	B	-359	1098	3		N	-0-			-0-
04	1410 #	445	-0-	-965	B	-1324	445	3		N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

11	42004 N	42004	-0-	-0-	B	-0-	42004	3		N	-0-			-0-
12	21901 N	19661	-0-	-2240	B	-0-	19661	3		N	-0-			-0-
01	43769 N	43769	-0-	-0-	B	-0-	43769	3		N	-0-			-0-
02	11072 N	39561	-0-	28489	B	28489	39561	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 28489														
03	66084 N	37595	-0-	-28489	B	-0-	37595	3		N	-0-			-0-
04	42360 N	4076	-0-	-38284	B	-0-	4076	3		N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

11	14040 N	13033	-0-	-1007	B	-0-	13033	3		N	-0-			-0-
12	14384 N	9588	-0-	-4796	B	-0-	9588	3		N	-0-			-0-
01	18838 N	18838	-0-	-0-	B	-0-	18838	3		N	-0-			-0-
02	11072 N	13942	-0-	2870	B	2870	13942	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2870														
03	15694 N	12824	-0-	-2870	B	-0-	12824	3		N	-0-			-0-
04	15810 N	3734	-0-	-12076	B	-0-	3734	3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

11	1393 N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	863	-0-	-501	B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
01	1364 N	981	-0-	-383	B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	771	-0-	-461	B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	777	-0-	-91	B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
04	960 N	338	-0-	-622	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	221	-0-	-109 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	310	N	208	-0-	-102 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	270	N	50	-0-	-220 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77070	#	-0-	-0-	-77070 B	-247118					N	-0-					-0-
12	0	N	69503	-0-	69503 B	-177615	69503	2			N	-0-					-0-
01	0	N	71104	-0-	71104 B	-106511	71104	2			N	-0-					-0-
02	0	N	73708	-0-	73708 B	-32803	73708	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32803																	
03	69502	#	77317	-0-	7815 B	-24988	77317	2			N	-0-					-0-
04	68820	#	79888	-0-	11068 B	-13920	79888	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78600		-0-	-0-	-78600 B	-292789					N	-0-					-0-
12	0	N	91216	-0-	91216 B	-201573	91216	2			N	-0-					-0-
01	0	N	97156	-0-	97156 B	-104417	97156	2			N	-0-					-0-
02	0	N	93081	-0-	93081 B	-11336	93081	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11336																	
03	91202	#	98725	-0-	7523 B	-3813	98725	2			N	-0-					-0-
*04	96990	R	100803	-0-	3813 B	-0-	100803	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	27360 N	-0-	-0-	-27360 B	-0-				N	-0-			-0-
12	22332 N	30834	-0-	8502 B	8502	30834	2		N	-0-			-0-
01	41388 N	32886	-0-	-8502 B	-0-	32886	2		N	-0-			-0-
02	11290 N	30685	-0-	19395 B	19395	30685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19395													
03	52527 R	33132	-0-	-19395 B	-0-	33132	2		N	-0-			-0-
*04	33527 R	33527	-0-	-0- B	-0-	33527	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

11	5100 N	-0-	-0-	-5100 B	-0-				N	-0-			-0-
12	5387 N	5387	-0-	-0- B	-0-	5387	2		N	-0-			-0-
01	5330 N	5330	-0-	-0- B	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
02	4803 N	4803	-0-	-0- B	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5394 N	5280	-0-	-114 B	-0-	5280	2		N	-0-			-0-
04	5160 N	5100	-0-	-60 B	-0-	5100	2		N	-0-			-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

11	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1170	-0-	-628 B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
01	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
04	1920 N	1799	-0-	-121 B	-0-	1799	3		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

11	2760 N	-0-	-0-	-2760 B	-0-				N	-0-			-0-
12	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
01	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
02	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2883 N	2861	-0-	-22 B	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
04	2880 N	2831	-0-	-49 B	-0-	2831	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
11	19080	N	-0-	-0-	-19080 B	-0-					N	-0-					-0-
12	21134	N	21134	-0-	-0- B	-0-	21134	2			N	-0-					-0-
01	21375	N	21375	-0-	-0- B	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
02	11158	N	19312	-0-	8154 B	8154	19312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8154																	
03	29273	N	21119	-0-	-8154 B	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
*04	20767	N	20767	-0-	-0- B	-0-	20767	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	22738	-0-	19638 B	19638	22738	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	16538					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	13738					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13738																	
03	13738	R	-0-	-0-	-13738 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-30					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77630		-0-	-0-	-77630 B	-311108					N	-0-					-0-
12	21901		100181	-0-	78280 B	-232828	100181	3			N	-0-					-0-
01	99200	#	89495	-0-	-9705 B	-242533	89495	3			N	-0-					-0-
02	0	#	82728	-0-	82728 B	-159805	82728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -159805																	
03	100192	#	100542	-0-	350 B	-159455	100542	3			N	-0-					-0-
04	96960	#	101187	-0-	4227 B	-155228	101159	3	28	9	N	25	25	8			-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*04	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85392		-0-	-0-	-85392 B	-352068					N	-0-					-0-
12	24091		-0-	-0-	-24091 B	-376159					N	-0-					-0-
01	112189	#	-0-	-0-	-112189 B	-488348					N	-0-					-0-
02	0	#	110160	-0-	110160 B	-378188	110160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -378188																	
03	0	#	113450	-0-	113450 B	-264738	113450	3			N	-0-					-0-
04	0	#	118054	-0-	118054 B	-146684	118054	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	403	N	314	-0-	-89 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

11	18540 N	-0-	-0-	-18540 B	-0-				N	-0-			-0-
12	19954 N	19954	-0-	-0- B	-0-	19954	2		N	-0-			-0-
01	19452 N	19452	-0-	-0- B	-0-	19452	2		N	-0-			-0-
02	11503 N	17779	-0-	6276 B	6276	17779	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6276													
03	26510 N	20234	-0-	-6276 B	-0-	20234	2		N	-0-			-0-
*04	21090 N	21090	-0-	-0- B	-0-	21090	2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	9313 N	9313	-0-	-0- B	-0-	9313	3		N	-0-			-0-
02	5256 N	5256	-0-	-0- B	-0-	5256	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6455 N	6455	-0-	-0- B	-0-	6455	3		N	-0-			-0-
04	9000 N	4210	-0-	-4790 B	-0-	4210	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

11	6540 X	6452	-0-	-88	-0-	6452	2		N	-0-			-0-
12	6882 X	6628	-0-	-254	-0-	6628	2		N	-0-			-0-
01	6913 X	6370	-0-	-543	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
02	6244 X	5621	-0-	-623	-0-	5621	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	6099	-0-	-814	-0-	6099	2		N	-0-			-0-
04	6450 X	868	-0-	-5582	-0-	868	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

11	21000 X	20570	-0-	-430	-0-	20570	2		N	-0-			-0-
12	21700 X	21119	-0-	-581	-0-	21119	2		N	-0-			-0-
01	21700 X	21179	-0-	-521	-0-	21179	2		N	-0-			-0-
02	19376 X	18882	-0-	-494	-0-	18882	2		N	-0-			-0-
03	21452 X	20928	-0-	-524	-0-	20928	2		N	-0-			-0-
04	20580 X	3029	-0-	-17551	-0-	3029	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

11	6450 X	5092	-0-	-1358	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
12	6665 X	4539	-0-	-2126	-0-	4539	2		N	-0-			-0-
01	5890 X	4940	-0-	-950	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
02	5012 X	3232	-0-	-1780	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	5104	-0-	-445	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	604	-0-	-4496	-0-	604	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17820 X	15556	-0-	-2264	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
12	18414 X	15924	-0-	-2490	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
01	17050 X	15767	-0-	-1283	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
02	15400 X	14597	-0-	-803	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
03	17050 X	15501	-0-	-1549	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
04	15570 X	14965	-0-	-605	-0-	14965	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	Y	1					112
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	3	2	9	Y	2					114
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					114
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					114
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					114
*04	1020 N	906	-0-	-114	-0-	906	3			Y	-0-	70	7			44

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					80
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					80
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					80
02	1120 N	1091	-0-	-29	-0-	1091	3			Y	-0-					80
03	1550 N	851	-0-	-699	-0-	851	3			Y	-0-					80
*04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					80

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

11	7106 X	4845	-0-	-2261	-0-	4788	2	57	9	Y	52					93
12	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5388	2	86	9	Y	78					171
01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5286	2	52	9	Y	47	171	1			47
02	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5057	2	45	9	Y	41					88
03	5208 X	1604	-0-	-3604	-0-	1596	2	8	9	Y	7					95
04	5040 X	1050	-0-	-3990	-0-	1042	2	8	9	Y	7					102

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

11	9240 X	7776	-0-	-1464	-0-	7744	3	32	9	Y	29	180	1			120
12	9238 X	8213	-0-	-1025	-0-	8092	3	121	9	Y	110					230
01	9238 X	7590	-0-	-1648	-0-	7484	3	106	9	Y	96	185	1			141
02	8148 X	5512	-0-	-2636	-0-	5476	3	36	9	Y	33					174
03	8215 X	2517	-0-	-5698	-0-	2493	3	24	9	Y	22					196
04	7950 X	1398	-0-	-6552	-0-	1398	3			Y	-0-					196

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	1	3	1	2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			2
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	1	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		Y	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-			-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	9523	-0-	6423	6423	9523	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	926	-0-	-2074	4349	926	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

11	60	N	20	-0-	-40	B	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
12	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3	Y	-0-		-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	Y	-0-		-0-
02	28	N	20	-0-	-8	B	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
04	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	3	Y	-0-		-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

11	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3	Y	-0-		-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	Y	-0-		-0-
04	60	N	23	-0-	-37	B	-0-	23	3	Y	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

11	19140 #	18351	-0-	-789	-0-	18351	3			N	-0-					-0-
12	20656	20620	-0-	-36	-0-	20620	3			N	-0-					-0-
01	20310 R	20310	-0-	-0-	-0-	20310	3			N	-0-					-0-
02	18340 #	17984	-0-	-356	-0-	17984	3			N	-0-					-0-
03	20367	18742	-0-	-1625	-0-	18742	3			N	-0-					-0-
*04	20950	20330	-0-	-620	-0-	20330	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	552	2	46	9	N	42					82
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	452	2	20	9	N	18					100
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	430	2	20	9	N	18					118
02	504 N	278	-0-	-226	-0-	278	2			N	-0-					118
03	465 N	205	-0-	-260	-0-	186	2	19	9	N	17					135
04	450 N	83	-0-	-367	-0-	83	2			N	-0-					135

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

11	1050 N	615	-0-	-435	-0-	615	2			Y	-0-					63
12	1085 N	824	-0-	-261	-0-	824	2			Y	-0-					63
01	961 N	763	-0-	-198	-0-	763	2			Y	-0-					63
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					63
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7					70
04	750 N	142	-0-	-608	-0-	142	2			Y	-0-					70

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					154
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					154
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					154
02	1792	N	1513	-0-	-279	-0-	1513	2			Y	-0-					154
03	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			Y	-0-					154
04	1920	N	329	-0-	-1591	-0-	329	2			Y	-0-					154

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

11	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15399	2	43	9	N	39					185
12	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15098	2	36	9	N	33					218
01	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	14594	2	87	9	N	79	185	1			112
02	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	14827	2	34	9	N	31					143
03	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16031	2	43	9	N	39					182
*04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					182

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

11	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1394	2	22	9	N	20					140
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	N	10					150
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					150
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	2	15	9	N	14					164
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1433	2	90	9	N	82	193	1			53
04	1380	N	194	-0-	-1186	-0-	194	2			N	-0-					53

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3926	2	11	9	N	10					103
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					103
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3520	2	4	9	N	4					107
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2983	2	22	9	N	20					127
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3781	2	21	9	N	19					146
04	660	X	535	-0-	-125	-0-	535	2			N	-0-					146

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
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	10920	#	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
12	11036	#	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
01	6882	#	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	13270		11801	-0-	-1469	-0-	11801	3			N	-0-					-0-
03	11197	R	11197	-0-	-0-	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
*04	10944	R	10944	-0-	-0-	-0-	10944	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
11	4530 X	3851	-0-	-679	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
12	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
01	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
02	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	6262 X	41	-0-	-6221	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	36	-0-	-6504	-0-	36	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

11	32610 X	4	-0-	-32606	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	41963 X	41963	-0-	-0-	-0-	37481	2	4482	4	N	-0-					-0-
01	31124 X	3015	-0-	-28109	-0-	2966	2	49	4	N	-0-					-0-
02	1540 X	3	-0-	-1537	-0-	3	4			N	-0-					-0-
03	41974 X	16	-0-	-41958	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	40620 X	-0-	-0-	-40620	-0-					N	-0-					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2550 X	1746	-0-	-804	-0-	46	1	1746	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	1977	-0-	-658	-0-	47	1	1930	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	1850	-0-	-785	-0-	10	1	1850	2	N	-0-			-0-
02	2380 X	1981	-0-	-399	-0-	31	1	1950	2	N	-0-			-0-
03	2635 X	802	-0-	-1833	-0-	13	1	789	2	N	-0-			-0-
04	2550 X	198	-0-	-2352	-0-	198	2			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
01	1178 N	781	-0-	-397	-0-	781	3			N	-0-			-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-			-0-
03	1395 N	660	-0-	-735	-0-	660	3			N	-0-			-0-
*04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

11	41160 X	40061	-0-	-1099	-0-	16	1	40045	2	N	-0-			-0-
12	42284 X	41193	-0-	-1091	-0-	1569	1	39624	2	N	-0-			-0-
01	41912 X	38844	-0-	-3068	-0-	1460	1	37384	2	N	-0-			-0-
02	37856 X	36474	-0-	-1382	-0-	1181	1	35293	2	N	-0-			-0-
03	41385 X	13177	-0-	-28208	-0-	436	1	12741	2	N	-0-			-0-
04	40050 X	62	-0-	-39988	-0-	62	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

11	36480 X	34126	-0-	-2354	-0-	14	1	34112	2	N	-0-			-0-
12	37169 X	34872	-0-	-2297	-0-	1306	1	33566	2	N	-0-			-0-
01	36053 X	35528	-0-	-525	-0-	1300	1	34228	2	N	-0-			-0-
02	33161 X	33161	-0-	-0-	-0-	1127	1	32034	2	N	-0-			-0-
03	35247 X	12418	-0-	-22829	-0-	415	1	12003	2	N	-0-			-0-
04	34110 X	343	-0-	-33767	-0-	343	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

11	780 N	703	-0-	-77	-0-	703	2			N	-0-			-0-
12	806 N	749	-0-	-57	-0-	46	1	703	2	N	-0-			-0-
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	45	1	643	2	N	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	39	1	629	2	N	-0-			-0-
03	713 N	269	-0-	-444	-0-	14	1	255	2	N	-0-			-0-
04	630 N	231	-0-	-399	-0-	231	2			N	-0-			-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

11	6000	X	5904	-0-	-96	-0-	3	1	5901	2	N	-0-					-0-
12	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	239	1	6052	2	N	-0-					-0-
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	239	1	6484	2	N	-0-					-0-
02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	209	1	5409	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	2197	-0-	-4003	-0-	74	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	193	-0-	-5987	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

11	31050	X	30607	-0-	-443	-0-	13	1	30594	2	N	-0-					-0-
12	32127	X	32127	-0-	-0-	-0-	1229	1	30898	2	N	-0-					-0-
01	31775	X	31664	-0-	-111	-0-	1116	1	30548	2	N	-0-					-0-
02	29362	X	29362	-0-	-0-	-0-	959	1	28403	2	N	-0-					-0-
03	31620	X	11467	-0-	-20153	-0-	354	1	11113	2	N	-0-					-0-
04	30600	X	331	-0-	-30269	-0-	331	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

11	11070	X	10915	-0-	-155	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
12	11439	X	11196	-0-	-243	-0-	11196	3			N	-0-					-0-
01	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
02	10192	X	10075	-0-	-117	-0-	10075	3			N	-0-					-0-
03	11284	X	11214	-0-	-70	-0-	11214	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	10870	-0-	-110	-0-	10870	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

11	7980	X	5856	-0-	-2124	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	5746	-0-	-2500	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	6599	-0-	-1647	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6717	-0-	-311	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7527	-0-	-254	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
*04	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

11	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5792	-0-	-346	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5382	-0-	-756	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4797	-0-	-635	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5188	-0-	-826	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4993	-0-	-617	-0-	4993	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24995 X	24995	-0-	-0-	-0-	24995	3		N	-0-			-0-
12	23405 X	22927	-0-	-478	-0-	22927	3		N	-0-			-0-
01	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	25558	3		N	-0-			-0-
02	28441 X	28441	-0-	-0-	-0-	28441	3		N	-0-			-0-
03	30229 X	30229	-0-	-0-	-0-	30229	3		N	-0-			-0-
*04	29000 X	29000	-0-	-0-	-0-	29000	3		N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

11	25980 X	25573	-0-	-407	-0-	25573	3		N	-0-			-0-
12	26846 X	26279	-0-	-567	-0-	26279	3		N	-0-			-0-
01	26846 X	26240	-0-	-606	-0-	26240	3		N	-0-			-0-
02	24080 X	23770	-0-	-310	-0-	23770	3		N	-0-			-0-
03	26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	26508	3		N	-0-			-0-
*04	25801 X	25801	-0-	-0-	-0-	25801	3		N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

11	4295 R	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
12	5332 #	3643	-0-	-1689	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
01	5425 #	4611	-0-	-814	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
02	4900 #	4328	-0-	-572	-0-	4328	2		N	-0-			-0-
03	5425 #	3861	-0-	-1564	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
*04	4932 R	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

11	DLQ G-10	41	-0-	41	94	41	2		Y	-0-			8
12	DLQ G-10	86	-0-	86	180	86	2		Y	-0-			8
01	250 R	70	-0-	-180	-0-	70	2		Y	-0-			8
02	84 #	46	-0-	-38	-0-	46	2		Y	-0-			8
03	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2		Y	-0-			8
04	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2		Y	-0-			8

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 #	249	-0-	-171	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	434 #	240	-0-	-194	-0-	240	2		N	-0-			-0-
01	434 #	228	-0-	-206	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	392 #	200	-0-	-192	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	310 #	151	-0-	-159	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

11	420 #	35	-0-	-385	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	434 #	6	-0-	-428	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

11	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
12	1426 #	1170	-0-	-256	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
01	1426 #	1314	-0-	-112	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
02	1288 #	1136	-0-	-152	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
03	1426 #	1412	-0-	-14	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
*04	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

11	DLQ G-10	36	-0-	36	89	36	2		Y	-0-			78
12	DLQ G-10	45	-0-	45	134	45	2		Y	-0-			78
01	182 R	48	-0-	-134	-0-	48	2		Y	-0-			78
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	2		Y	-0-			78
03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-			78
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

11	2310 #	2107	-0-	-203	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
12	2418 #	2196	-0-	-222	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
01	2447 R	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
02	2184 #	2154	-0-	-30	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
03	2263 #	1534	-0-	-729	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
*04	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2563 R	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					48
12	2641 R	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					48
01	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					48
02	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					48
03	1922 #	1793	-0-	-129	-0-	1793	3			N	-0-					48
*04	1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

11	4890 #	4564	-0-	-326	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
12	4801 R	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
01	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
02	4736 R	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
03	4805 #	3784	-0-	-1021	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
04	4650 #	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	251	-0-	-1	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

11	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	589 #	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	589 #	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	465 #	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

11	720 #	692	-0-	-28	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
12	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
01	713 #	678	-0-	-35	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
02	644 #	587	-0-	-57	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
03	713 #	488	-0-	-225	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

11	690 #	418	-0-	-272	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	558 #	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	434 #	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

11	450 #	421	-0-	-29	-0-	421	3			Y	-0-					3
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					3
01	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					3
02	392 #	370	-0-	-22	-0-	370	3			Y	-0-					3
03	434 #	323	-0-	-111	-0-	323	3			Y	-0-					3
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

11	540 #	391	-0-	-149	-0-	391	3			Y	-0-					3
12	527 #	410	-0-	-117	-0-	410	3			Y	-0-					3
01	527 #	400	-0-	-127	-0-	400	3			Y	-0-					3
02	476 #	342	-0-	-134	-0-	342	3			Y	-0-					3
03	403 #	274	-0-	-129	-0-	274	3			Y	-0-					3
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

11	300 #	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					2
12	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					2
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					2
02	252 #	228	-0-	-24	-0-	228	3			Y	-0-					2
03	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					2
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

11	7680 X	2507	-0-	-5173	-0-	2507	2		N	-0-			8
12	7936 X	6830	-0-	-1106	-0-	6830	2		N	-0-			8
01	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2		N	-0-			8
02	3304 X	1575	-0-	-1729	-0-	1575	2		N	-0-			8
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-				N	-0-			8
04	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-				N	-0-			8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		N	-0-			10
12	4278 X	3786	-0-	-492	-0-	3786	2		N	-0-			10
01	4402 X	3741	-0-	-661	-0-	3741	2		N	-0-			10
02	5404 X	3475	-0-	-1929	-0-	3475	2		N	-0-			10
03	5983 X	4181	-0-	-1802	-0-	4181	2		N	-0-			10
04	5790 X	4277	-0-	-1513	-0-	4277	2		N	-0-			10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5153	2	17	9	N	15	15	8			4
12	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6293	2	12	9	N	11	11	8			4
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4572	2	3	9	N	3	3	8			4
02	2688	X	1851	-0-	-837	-0-	1843	2	8	9	N	7	3	8			8
03	2976	X	2423	-0-	-553	-0-	2421	2	2	9	N	2					10
04	2880	X	1273	-0-	-1607	-0-	1273	2			N	-0-					10

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

11	9180	X	3170	-0-	-6010	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	3858	-0-	-5380	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	5561	-0-	-2933	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	1882	-0-	-5790	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	423	-0-	-7265	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

11	6630	X	1690	-0-	-4940	-0-	1690	2			N	-0-					3
12	6851	X	60	-0-	-6791	-0-	60	2			N	-0-					3
01	5115	X	80	-0-	-5035	-0-	80	2			N	-0-					3
02	3052	X	1694	-0-	-1358	-0-	1694	2			N	-0-					3
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9238	2	12	9	N	11	3	8			11
*04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5385	2	1	9	N	1					12

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

11	1290	N	229	-0-	-1061	-0-	229	2			N	-0-					9
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					9
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2					11
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	1674	N	51	-0-	-1623	-0-	51	2			N	-0-					10
01	992	N	100	-0-	-892	-0-	100	2			N	-0-					10
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1074	2	4	9	N	4	2	8			12
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	N	1	1	8			12

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

11	5790	X	2744	-0-	-3046	-0-	2744	2			N	-0-					11
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					11
01	5208	X	2092	-0-	-3116	-0-	2092	2			N	-0-					11
02	4620	X	1890	-0-	-2730	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	8			11
03	4743	X	1681	-0-	-3062	-0-	1675	2	6	9	N	5					16
04	2730	X	1426	-0-	-1304	-0-	1419	2	7	9	N	6					22

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7851	-0-	-669	-0-	7845	2	6	9	N	5	5	8			30
12	8587	X	7979	-0-	-608	-0-	7971	2	8	9	N	7	7	8			30
01	8277	X	7946	-0-	-331	-0-	7945	2	1	9	N	1	1	8			30
02	7476	X	6757	-0-	-719	-0-	6756	2	1	9	N	1	1	8			30
*03	8153	X	7736	-0-	-417	-0-	7732	2	4	9	N	4	4	8			30
04	7860	X	4814	-0-	-3046	-0-	4812	2	2	9	N	2	2	8			30

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
11	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1167	2			N	-0-					4
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					4
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					4
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1	9	N	1	1	8			4
03	2356	N	273	-0-	-2083	-0-	273	2			N	-0-					4
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					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
11	76140	X	61079	-0-	-15061	-0-	60664	2	415	9	N	377	382	1	3	8	242
12	78678	X	70161	-0-	-8517	-0-	69660	2	501	9	N	455	539	1	3	8	155
01	78678	X	68127	-0-	-10551	-0-	67642	2	485	9	N	441	378	1	3	8	215
02	70224	X	61634	-0-	-8590	-0-	61201	2	433	9	N	394	519	1	2	8	88
03	71455	X	67833	-0-	-3622	-0-	67363	2	470	9	N	427	368	1	4	8	143
04	67890	X	65275	-0-	-2615	-0-	64850	2	425	9	N	386	371	1	1	8	157

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					67
01	5766	X	3548	-0-	-2218	-0-	3548	2			N	-0-					67
02	5208	X	19	-0-	-5189	-0-	19	2			N	-0-					67
*03	5766	X	2950	-0-	-2816	-0-	2910	2	40	9	N	36	4	8			99
*04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5430	2	14	9	N	13	13	8			99

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	1992	-0-	-2658	-0-	1984	2	8	9	N	7	5	8			188
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					188
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					188
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					188
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					188
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-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
11	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2			N	-0-					131
12	1054	N	21	-0-	-1033	-0-	21	2			N	-0-					131
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					131
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					131
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/2018

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

11	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	1544	2			N	-0-					11
12	2170 N	1397	-0-	-773	-0-	1397	2			N	-0-					11
01	1891 N	1449	-0-	-442	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			11
02	1428 N	1343	-0-	-85	-0-	1340	2	3	9	N	3					14
03	1395 N	615	-0-	-780	-0-	613	2	2	9	N	2					16
*04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1723	2	69	9	N	63					79

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

11	420 N	12	-0-	-408	-0-	12	2			N	-0-					6
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					6
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					6
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

11	14130 X	6630	-0-	-7500	-0-	6628	2	2	9	N	2	2	8			21
12	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					21
01	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					21
02	13104 X	-0-	-0-	-13104	-0-					N	-0-					21
03	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					21
04	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			32
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	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

11	8820	X	6947	-0-	-1873	-0-	6947	2			N	-0-					31
12	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					31
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					31
02	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					31
03	8928	X	8823	-0-	-105	-0-	8823	2			N	-0-					31
04	8640	X	8485	-0-	-155	-0-	8485	2			N	-0-					31

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

11	1440	N	466	-0-	-974	-0-	466	2			N	-0-					9
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					9
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					9
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					39
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					39
01	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					39
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					39
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					39
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5118	2	8	9	N	7	7	8			13
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5330	2	8	9	N	7	7	8			13
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5460	2	8	9	N	7	7	8			13
02	4816	X	1763	-0-	-3053	-0-	1759	2	4	9	N	4	4	8			13
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					13
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					13

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

11	1260	N	19	-0-	-1241	-0-	19	2			N	-0-					3
12	620	N	46	-0-	-574	-0-	46	2			N	-0-					3
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					3
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	544	-0-	-176	-0-	541	2	3	9	N	3	3	8			48
12	1271	N	407	-0-	-864	-0-	407	2			N	-0-					48
01	2046	N	372	-0-	-1674	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			48
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1	1	8			48
03	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					48
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8			48

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3722	-0-	-958	-0-	3722	2			N	-0-					69
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					69
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					69
02	9296	X	4489	-0-	-4807	-0-	4489	2			N	-0-					69
03	10292	X	9985	-0-	-307	-0-	9985	2			N	-0-					69
*04	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	313	-0-	-467	-0-	313	2			N	-0-					110
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					110
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					110
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					110
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					110
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					110

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	906	-0-	-5184	-0-	906	2			N	-0-					17
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					17
01	6293	X	4186	-0-	-2107	-0-	4139	2	47	9	N	43					60
02	5124	X	469	-0-	-4655	-0-	469	2			N	-0-					60
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					60
04	4050	X	486	-0-	-3564	-0-	485	2	1	9	N	1					61

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
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					11
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					11
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	1	1	8			11
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					11
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					11
04	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
11	3120	X	2392	-0-	-728	-0-	2392	2			N	-0-					52
12	2883	X	2295	-0-	-588	-0-	2295	2			N	-0-					52
01	2883	X	2262	-0-	-621	-0-	2255	2	7	9	N	6	6	8			52
02	2520	X	1877	-0-	-643	-0-	1877	2			N	-0-					52
03	2697	X	1968	-0-	-729	-0-	1968	2			N	-0-					52
04	2400	X	1944	-0-	-456	-0-	1944	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
11	1140	X	468	-0-	-672	-0-	468	2			N	-0-					35
12	868	X	464	-0-	-404	-0-	464	2			N	-0-					35
01	837	X	430	-0-	-407	-0-	430	2			N	-0-					35
02	756	X	371	-0-	-385	-0-	353	2	18	9	N	16					51
03	496	X	262	-0-	-234	-0-	262	2			N	-0-					51
04	480	X	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-					51

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	2299	2			N	-0-					7
12	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			N	-0-					7
01	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	2131	2			N	-0-					7
02	2156	N	2026	-0-	-130	-0-	2026	2			N	-0-					7
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					7
*04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	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
11	24150	X	18825	-0-	-5325	-0-	18825	2			N	-0-					27
12	22847	X	17178	-0-	-5669	-0-	17178	2			N	-0-					27
01	19809	X	18506	-0-	-1303	-0-	18506	2			N	-0-					27
02	17892	X	15337	-0-	-2555	-0-	15337	2			N	-0-					27
03	19809	X	13351	-0-	-6458	-0-	13351	2			N	-0-					27
04	18840	X	16318	-0-	-2522	-0-	16315	2	3	9	N	3					30

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1599	-0-	-321	-0-	1599	2			N	-0-					41
12	1953	X	769	-0-	-1184	-0-	769	2			N	-0-					41
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					41
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					41
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					41
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					41

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1068	-0-	-852	-0-	1060	2	8	9	N	7	7	8			34
12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2087	2	13	9	N	12	12	8			34
01	1984	X	200	-0-	-1784	-0-	200	2			N	-0-					34
02	1008	N	217	-0-	-791	-0-	210	2	7	9	N	6	6	8			34
03	2108	N	248	-0-	-1860	-0-	248	2			N	-0-					34
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	N	5					39

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19260	X	15047	-0-	-4213	-0-	15039	2	8	9	N	7	7	8			45
12	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	22994	2	4	9	N	4	4	8			45
01	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22105	2	1	9	N	1	1	8			45
02	18256	X	10218	-0-	-8038	-0-	10215	2	3	9	N	3	2	8			46
03	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-					46
04	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					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
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					69
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					69
01	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			N	-0-					69
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					69
03	1333	N	897	-0-	-436	-0-	897	2			N	-0-					69
04	1260	N	3	-0-	-1257	-0-	3	2			N	-0-					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	45911	X	40404	-0-	-5507	-0-	40400	2	4	9	N	4	4	8			11
*06	44430	X	36917	-0-	-7513	-0-	36916	2	1	9	N	1	1	8			11
*07	44888	X	38430	-0-	-6458	-0-	38421	2	9	9	N	8	8	8			11
*08	44888	X	34364	-0-	-10524	-0-	34362	2	2	9	N	2	2	8			11
*09	42540	X	27654	-0-	-14886	-0-	27653	2	1	9	N	1	1	8			11
*10	40393	X	29492	-0-	-10901	-0-	29490	2	2	9	N	2	2	8			11
*11	37200	X	28316	-0-	-8884	-0-	28312	2	4	9	N	4	4	8			11
*12	38440	X	28444	-0-	-9996	-0-	28426	2	18	9	N	16	16	8			11
*01	34379	X	26540	-0-	-7839	-0-	26531	2	9	9	N	8	8	8			11
*02	35904	X	35904	-0-	-0-	-0-	35893	2	11	9	N	10	10	8			11
*03	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	37764	2	4	9	N	4	4	8			11
*04	36034	X	36034	-0-	-0-	-0-	36017	2	17	9	N	15	4	8			22

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					10
12	1116	N	19	-0-	-1097	-0-	19	2			N	-0-					10
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					10
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

11	13200	X	6120	-0-	-7080	-0-	6120	2			N	-0-					7
12	13640	X	1819	-0-	-11821	-0-	1812	2	7	9	N	6	6	8			7
01	10478	X	5607	-0-	-4871	-0-	5607	2			N	-0-					7
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					7
03	6324	X	5387	-0-	-937	-0-	5387	2			N	-0-					7
04	6120	X	1332	-0-	-4788	-0-	1332	2			N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

11	11190	X	10384	-0-	-806	-0-	10365	2	19	9	N	17	17	8			46
12	11563	X	2996	-0-	-8567	-0-	2995	2	1	9	N	1	1	8			46
01	10509	X	4328	-0-	-6181	-0-	4325	2	3	9	N	3	3	8			46
02	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13619	2	19	9	N	17	17	8			46
03	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					46
*04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10506	2	9	9	N	8	8	8			46

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

11	10530	X	2852	-0-	-7678	-0-	2843	2	9	9	N	8	8	8			4
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					4
01	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					4
02	9212	X	-0-	-0-	-9212	-0-					N	-0-					4
03	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					4
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	8			21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					15
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					15
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					15
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4114	-0-	1114	1114	4114	2			N	-0-					17
12	1984	N	849	-0-	-1135	-0-	849	2			N	-0-					17
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					17
02	2184	X	1400	-0-	-784	-0-	1400	2			N	-0-					17
03	2418	X	1018	-0-	-1400	-0-	1018	2			N	-0-					17
04	2340	X	345	-0-	-1995	-0-	345	2			N	-0-					17

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22590	X	8011	-0-	-14579	-0-	7859	2	152	9	N	138	190	1			169
12	23343	X	11538	-0-	-11805	-0-	11510	2	28	9	N	25	158	1			36
01	20150	X	17902	-0-	-2248	-0-	17848	2	54	9	N	49	33	8			52
02	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21276	2	21	9	N	19	19	8			52
03	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	20788	2	22	9	N	20	20	8			52
*04	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	20396	2	32	9	N	29	29	8			52

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	1687	2			N	-0-					27
12	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1677	2			N	-0-					27
01	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1568	N	1463	-0-	-105	-0-	1463	2			N	-0-					27
03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1621	2	12	9	N	11	11	8			27
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1552	2	3	9	N	3	3	8			27

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6616	2	2	9	N	2	2	8			116
12	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8786	2	10	9	N	9	9	8			116
01	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7431	2	6	9	N	5	5	8			116
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					116
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	1	1	8			116
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					116

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2306	2	7	9	N	6	6	8			23
12	2449	X	1681	-0-	-768	-0-	1681	2			N	-0-					23
01	2449	X	469	-0-	-1980	-0-	462	2	7	9	N	6	6	8			23
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3039	2	6	9	N	5	5	8			23
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6198	2	7	9	N	6	6	8			23
*04	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17631	2	15	9	N	14	14	8			23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

11	3480	X	1854	-0-	-1626	-0-	1845	2	9	9	N	8	8	8			16
12	2821	X	1148	-0-	-1673	-0-	1145	2	3	9	N	3	3	8			16
01	2821	X	1909	-0-	-912	-0-	1903	2	6	9	N	5	5	8			16
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2380	2	2	9	N	2	2	8			16
03	1922	X	1152	-0-	-770	-0-	1152	2			N	-0-					16
*04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2227	2	9	9	N	8	8	8			16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

11	1980	N	1318	-0-	-662	-0-	1317	2	1	9	N	1	1	8			16
12	2325	N	1383	-0-	-942	-0-	1383	2			N	-0-					16
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					16
02	2800	N	3803	-0-	1003	1003	3797	2	6	9	N	5	3	8			18
03	1578	N	575	-0-	-1003	-0-	575	2			N	-0-					18
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

11	43500	X	36819	-0-	-6681	-0-	36700	2	119	9	N	108	148	1	16	8	157
12	43493	X	37695	-0-	-5798	-0-	37539	2	156	9	N	142	139	1	12	8	148
01	43493	X	37391	-0-	-6102	-0-	37361	2	30	9	N	27	137	1	12	8	26
02	38668	X	32953	-0-	-5715	-0-	32808	2	145	9	N	132	101	1	5	8	52
03	39122	X	37966	-0-	-1156	-0-	37798	2	168	9	N	153	186	1	5	8	14
*04	37136	X	37136	-0-	-0-	-0-	37031	2	105	9	N	95	8	8			101

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

11	22230	X	-0-	-0-	-22230	-0-					N	9	9	8			123
12	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	34	34	8			123
01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	3	3	8			123
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	32	32	8			123
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	41	37	8			127
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	8			127

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6030	X	5961	-0-	-69	-0-	5961	2			N	-0-					25
12	6231	X	6127	-0-	-104	-0-	6127	2			N	-0-					25
01	6169	X	4329	-0-	-1840	-0-	4329	2			N	-0-					25
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					25
03	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					25
04	5970	X	724	-0-	-5246	-0-	724	2			N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

11	450	N	74	-0-	-376	-0-	62	2	1	4	N	10	10	8			15
							11	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	205	2	5	4	N	44	44	8			15
							48	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	20	20	8			15
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	35	2	64	9	N	58	58	8			15
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	27	27	8			15
04	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

11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					16
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

11	2640	N	1881	-0-	-759	-0-	1881	2			N	-0-					26
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					26
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					26
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					26
03	2449	N	1813	-0-	-636	-0-	1813	2			N	-0-					26
*04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					80
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
01	527	N	36	-0-	-491	-0-	36	2			N	-0-					80
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					80
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					80
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	19	2	8	9	N	7	7	8			80

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	387	-0-	-13743	-0-	387	2			N	-0-					163
12	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	1	1	8			163
01	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	7	7	8			163
02	11984	X	-0-	-0-	-11984	-0-					N	-0-					163
03	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					163
04	390	X	-0-	-0-	-390	-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
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2046	2	33	9	N	30	30	8			6
12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13373	2	135	9	N	123	123	8			6
01	1395	X	1220	-0-	-175	-0-	1205	2	15	9	N	14	14	8			6
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	4	4	8			6
03	2170	X	1988	-0-	-182	-0-	1980	2	8	9	N	7	7	8			6
*04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	9	N	1					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					84
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					84
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					84
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					84
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					84
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			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
11	48780	X	19796	-0-	-28984	-0-	19739	2	57	9	N	52	186	1	2	8	143
12	52162	X	52162	-0-	-0-	-0-	51934	2	228	9	N	207	191	1	1	8	158
01	49073	X	48896	-0-	-177	-0-	48636	2	260	9	N	236	264	1	1	8	129
02	44324	X	42545	-0-	-1779	-0-	42389	2	156	9	N	142	125	1	3	8	143
03	52173	X	38292	-0-	-13881	-0-	38073	2	219	9	N	199	139	1			203
04	50490	X	44837	-0-	-5653	-0-	44759	2	78	9	N	71					274

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					23
12	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	2			N	-0-					23
01	1023	N	491	-0-	-532	-0-	489	2	2	9	N	2	2	8			23
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					23
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					23
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					23

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					14
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					14
01	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-					14
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					14
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					14
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	7	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	1440	1	4195	3	N	-0-					-0-
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	1488	1	3024	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3293	-0-	-520	-0-	1488	1	1805	3	N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	1344	1	2315	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1488	1	2480	3	N	-0-					-0-
*04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	1440	1	4106	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1440	1	55	3	N	-0-					-0-
12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1488	1	32	3	N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1488	1	176	3	N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1344	1	31	3	N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1488	1	211	3	N	-0-					-0-
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1440	1	88	3	N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	1			N	-0-					37
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	37	1	4	3	N	-0-					37
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	37	1	36	3	N	-0-					37
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	3	N	-0-					37
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	37	1	49	3	N	-0-					37
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	36	1	23	3	N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1650	1	13	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	1705	1	138	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3256	-0-	156	156	1705	1	1551	3	N	-0-					-0-
02	2131	N	1975	-0-	-156	-0-	1540	1	435	3	N	-0-					-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	1705	1	999	3	N	-0-					-0-
*04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	1650	1	618	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	36	1	3130	3	N	-0-					-0-
12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	37	1	1744	3	N	-0-					-0-
01	1426	X	866	-0-	-560	-0-	37	1	829	3	N	-0-					-0-
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	3	N	-0-					-0-
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	37	1	3439	3	N	-0-					-0-
*04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	36	1	7196	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	37	1	19	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	1			N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	929	3	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	37	1	86	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	34	1	15	3	N	-0-					-0-
03	899	N	46	-0-	-853	-0-	37	1	9	3	N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	36	1	16	3	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

11	291	X	291	-0-	-0-	-0-	60	4	231	9	N	210	537	1	2	8	151
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	156	4	312	9	N	284	186	1	2	8	247
01	496	X	204	-0-	-292	-0-	156	4	48	9	N	44	181	1	1	8	109
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	141	4	262	9	N	238	1	8			346
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	65	4	245	9	N	223	331	1	1	8	237
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	80	4	227	9	N	206	354	1			89

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-

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	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	98	1			-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIX WATER, LLC 265326
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

11	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	1253	2			N	-0-					30
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					30
01	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					30
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	1175	2			N	-0-					30
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					30
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					30

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

11	11610	X	7459	-0-	-4151	-0-	664	1	6795	2	N	-0-					110
12	10354	X	7312	-0-	-3042	-0-	686	1	6626	2	N	-0-					110
01	10261	X	9267	-0-	-994	-0-	686	1	8581	2	N	-0-					110
02	8988	X	8715	-0-	-273	-0-	619	1	8096	2	N	-0-					110
03	9889	X	9647	-0-	-242	-0-	686	1	8961	2	N	-0-					110
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					110

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
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	664	1	369	2	N	-0-					32
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	597	1	31	2	N	23					55
							25	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	376	1	171	2	N	32					87
							35	9									
02	952	N	663	-0-	-289	-0-	619	1	44	2	N	-0-					87
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	686	1	50	2	N	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1932	3			N	-0-					614
12	1984	N	1258	-0-	-726	-0-	1258	3			N	-0-					614
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	N	2					616
02	1792	N	1496	-0-	-296	-0-	1496	3			N	-0-					616
03	1271	N	591	-0-	-680	-0-	591	3			N	-0-					616
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					616

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					62
12	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					62
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
02	560	X	552	-0-	-8	-0-	552	3			N	-0-					62
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					62
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					62

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					183
12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			N	-0-					183
01	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					183
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					183
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					183
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					183

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	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

11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3432	3	17	9	N	15	15	1			16
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					16
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	3			N	-0-					16
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					16
03	1395	X	967	-0-	-428	-0-	967	3			N	-0-					16
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					16

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

11	10650	X	9910	-0-	-740	-0-	9910	3			N	-0-					288
12	11005	X	5036	-0-	-5969	-0-	5036	3			N	-0-					288
01	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	3			N	-0-					288
02	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	3			N	-0-					288
03	11656	X	11422	-0-	-234	-0-	11422	3			N	-0-					288
04	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					288

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

11	3030	X	2547	-0-	-483	-0-	2547	3			N	-0-					100
12	3131	X	2689	-0-	-442	-0-	2689	3			N	-0-					100
01	2759	X	1666	-0-	-1093	-0-	1666	3			N	-0-					100
02	2464	X	2288	-0-	-176	-0-	2288	3			N	-0-					100
03	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	2505	3			N	-0-					100
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					100

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					362
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					362
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					362
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					362

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	3			N	-0-					293
12	6882	X	5664	-0-	-1218	-0-	5664	3			N	-0-					293
01	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	6085	3			N	-0-					293
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					293
03	6882	X	6616	-0-	-266	-0-	6616	3			N	-0-					293
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					573
12	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	2767	3			N	-0-					573
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4846	3	4	9	N	4					577
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					577
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					577
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					577

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3869	3	230	9	N	209	209	1			1546
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3303	3	2	9	N	2					1548
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5739	3	1	4	N	25					1573
							28	9									
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5109	3	5	4	N	191	181	1	1	8	1582
							210	9									
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4848	3	13	9	N	12	9	1			1585
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					1585

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4042	-0-	-128	-0-	4042	3			N	-0-					887
12	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	3761	3			N	-0-					887
01	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	3874	3			N	-0-					887
02	3920	X	3236	-0-	-684	-0-	3236	3			N	-0-					887
03	4340	X	3185	-0-	-1155	-0-	3185	3			N	-0-					887
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					887

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20520	X	15843	-0-	-4677	-0-	15837	3	6	9	N	5	5	1			639
12	21204	X	14211	-0-	-6993	-0-	14201	3	10	9	N	9					648
01	19840	X	16586	-0-	-3254	-0-	16586	3			N	-0-					648
02	17920	X	14676	-0-	-3244	-0-	14674	3	2	9	N	2					650
03	16368	X	13675	-0-	-2693	-0-	13673	3	2	9	N	2					652
04	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					652

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					158
12	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2305	3	1	9	N	1					159
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					159
02	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					159
03	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					159
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					159

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	3467	-0-	-4663	-0-	3467	3			N	-0-					924
12	8401	X	2927	-0-	-5474	-0-	2927	3			N	-0-					924
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11113	3	1	9	N	1					925
02	5656	X	5228	-0-	-428	-0-	5228	3			N	-0-					925
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5778	3	1	9	N	1					926
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					926

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

11	2820	X	2377	-0-	-443	-0-	2377	3			N	-0-					288
12	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	2412	3			N	-0-					288
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					288
02	2604	X	706	-0-	-1898	-0-	706	3			N	-0-					288
03	2418	N	1396	-0-	-1022	-0-	1396	3			N	-0-					288
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					288

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	9163					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	9163					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	9163					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	9163					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	9163					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	9163					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

11	5040	X	4910	-0-	-130	-0-	4910	3			N	-0-					197
12	5177	X	2576	-0-	-2601	-0-	2576	3			N	-0-					197
01	5115	X	3640	-0-	-1475	-0-	3640	3			N	-0-					197
02	4592	X	3691	-0-	-901	-0-	3691	3			N	-0-					197
03	5084	X	4188	-0-	-896	-0-	4188	3			N	-0-					197
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

11	19620	X	17501	-0-	-2119	-0-	17501	3			N	-0-					95
12	19871	X	9671	-0-	-10200	-0-	9671	3			N	-0-					95
01	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	3			N	-0-					95
02	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	19445	3	1	9	N	1					96
03	18073	X	16281	-0-	-1792	-0-	16281	3			N	-0-					96
04	19620	X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					N	NO RPT					96

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					400
12	1922	N	1560	-0-	-362	-0-	1560	3			N	-0-					400
01	2046	N	1747	-0-	-299	-0-	1747	3			N	-0-					400
02	1820	N	1062	-0-	-758	-0-	1062	3			N	-0-					400
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					400
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					400

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018 - P/A 09/02/18

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					223
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3452	3	2	9	N	2					225
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					225
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					225
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					225
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					225

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	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
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	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
11	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10182	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	11253	X	4765	-0-	-6488	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
01	11904	X	10120	-0-	-1784	-0-	10120	3			N	-0-					-0-
02	10752	X	10478	-0-	-274	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
03	11904	X	10465	-0-	-1439	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
04	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	5512	-0-	5512	5512	5512	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2435	-0-	2435	7947	2435	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7947					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7947					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7947					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7947					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					199
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					199
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					199
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					199
03	341	N	109	-0-	-232	-0-	106	3	3	9	N	3					202
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					202

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18270 X	1167	-0-	-17103	-0-	1167	3			N	-0-					358
12	20336 X	7929	-0-	-12407	-0-	7929	3			N	-0-					358
01	23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	3			N	-0-					358
02	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			N	-0-					358
03	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	21263	3			N	-0-					358
04	19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					N	NO RPT					358

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	3			N	-0-					60
12	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					60
01	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					60
02	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10411	3	1	9	N	1	1	8			60
03	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10687	3	1	9	N	1	1	8			60
04	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					60

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					N	-0-					59
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14978					N	NO RPT					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690 X	5430	-0-	-1260	-0-	5430	3			N	-0-					43
12	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					43
01	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			N	-0-					43
02	5964 X	281	-0-	-5683	-0-	281	3			N	-0-					43
03	6789 X	295	-0-	-6494	-0-	295	3			N	-0-					43
04	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					67
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	4			N	-0-					67
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					67
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					67
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					67

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					421
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					421
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2018 - PLUGGED 12/08/18

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	22	1	5682	3	N	-0-					669
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					669
01	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	31	1	8776	3	N	2					671
							2	9									
02	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	3			N	-0-					671
03	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	31	1	10843	3	N	-0-					671
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					671

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

11	65880	X	26655	-0-	-39225	-0-	26655	3			N	-0-					225
12	60388	X	33370	-0-	-27018	-0-	33370	3			N	-0-					225
01	67409	X	67409	-0-	-0-	-0-	67409	3			N	-0-					225
02	34524	X	26511	-0-	-8013	-0-	26511	3			N	-0-					225
03	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					N	-0-					225
04	65220	X	NO RPT	-0-	-65220	-0-					N	NO RPT					225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

11	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13260	3			N	-0-					532
12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10633	3	2	9	N	2					534
01	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	3			N	-0-					534
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10611	3	2	9	N	2					536
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	3			N	-0-					536
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-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

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					270
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					270
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					270
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					270
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					270
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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

11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	608	1	5470	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4910	-0-	-546	-0-	660	1	4250	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4499	-0-	-957	-0-	642	1	3857	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5612	-0-	-72	-0-	628	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	4542	-0-	-1751	-0-	182	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	1182	-0-	-4908	-0-	55	1	1127	2	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
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

11	11250	X	10417	-0-	-833	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10434	-0-	-1191	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	9659	-0-	-1966	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9638	-0-	-526	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10214	-0-	-791	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9836	-0-	-574	-0-	9836	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3566	-0-	-2231	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4588	-0-	-1209	-0-	4580	2	8	9	N	7					7
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					7
03	6014	X	5341	-0-	-673	-0-	5341	2			N	-0-					7
04	5820	X	3915	-0-	-1905	-0-	3915	2			N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3653	-0-	-625	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3290	-0-	-574	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3705	-0-	-573	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3444	-0-	-696	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

11	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2			N	-0-					172
12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					172
01	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					172
02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					172
*03	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			N	-0-					172
*04	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			N	-0-					172

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
11	23220	X	20549	-0-	-2671	-0-	20549	2			N	-0-					22
12	23808	X	6306	-0-	-17502	-0-	6306	2			N	-0-					22
01	23808	X	9373	-0-	-14435	-0-	9372	2	1	9	N	1					23
02	20496	X	19028	-0-	-1468	-0-	19028	2			N	-0-					23
03	22041	X	9519	-0-	-12522	-0-	9519	2			N	-0-					23
04	20550	X	13666	-0-	-6884	-0-	13666	2			N	-0-					23

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1555	-0-	-336	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	720	-0-	-820	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	592	-0-	-958	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25320	X	22954	-0-	-2366	-0-	22954	2			N	-0-					64
12	25885	X	22773	-0-	-3112	-0-	22773	2			N	-0-					64
01	25885	X	2416	-0-	-23469	-0-	2416	2			N	-0-					64
02	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-					64
03	24397	X	23492	-0-	-905	-0-	23492	2			N	-0-					64
04	22950	X	22448	-0-	-502	-0-	22448	2			N	-0-					64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	16571	-0-	-619	-0-	16569	2	2	4	N	-0-					-0-
12	17763	X	16498	-0-	-1265	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	15028	-0-	-2735	-0-	15026	2	2	4	N	-0-					-0-
02	15624	X	14702	-0-	-922	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	16129	-0-	-1169	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
*04	16560	X	16073	-0-	-487	-0-	16073	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950 X	233	-0-	-1717	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	775 N	356	-0-	-419	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	527 N	208	-0-	-319	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*03	341 N	84	-0-	-257	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	3			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
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

11	930	N	885	-0-	-45	-0-	607	2	278	9	N	253				331
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	184	1		147
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	975	2	191	9	N	174	172	1		149
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	706	2	121	9	N	110				259
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	743	2	118	9	N	107	178	1		188
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	708	2	125	9	N	114	181	1		121

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				37
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-				37
01	3100	N	3225	-0-	125	125	3208	3	17	9	N	15				52
02	2626	N	2501	-0-	-125	-0-	2495	3	6	9	N	5				57
03	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	1621	3	12	9	N	11				68
04	1950	X	1134	-0-	-816	-0-	1134	3			N	-0-				68

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
11	7350	X	4759	-0-	-2591	-0-	4753	3	6	9	N	5					206
12	7347	X	5899	-0-	-1448	-0-	5869	3	30	9	N	27	176	1			57
01	7347	X	6439	-0-	-908	-0-	6417	3	22	9	N	20					77
02	6216	X	5601	-0-	-615	-0-	5593	3	8	9	N	7					84
03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6710	3	17	9	N	15					99
04	6240	X	6029	-0-	-211	-0-	6021	3	8	9	N	7					106

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

11	2130	N	560	-0-	-1570	-0-	560	3			N	-0-					51
12	2232	N	1587	-0-	-645	-0-	1587	3			N	-0-					51
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2023	3	11	9	N	10					61
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	3	3	9	N	3					64
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					64
04	1980	N	1456	-0-	-524	-0-	1456	3			N	-0-					64

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

11	930	N	561	-0-	-369	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	837	N	496	-0-	-341	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3		N	-0-			-0-
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3		N	-0-			-0-
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3		N	-0-			-0-
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3		N	-0-			-0-
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3		N	-0-			-0-
04	3690 X	627	-0-	-3063	-0-	627	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

11	5910 X	5840	-0-	-70	-0-	5840	3		N	-0-			-0-
12	6107 X	5969	-0-	-138	-0-	5969	3		N	-0-			-0-
01	6014 X	5905	-0-	-109	-0-	5905	3		N	-0-			-0-
02	5460 X	5344	-0-	-116	-0-	5344	3		N	-0-			-0-
03	6045 X	5851	-0-	-194	-0-	5851	3		N	-0-			-0-
04	5850 X	5741	-0-	-109	-0-	5741	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

11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
12	1643 X	643	-0-	-1000	-0-	643	2		N	-0-			-0-
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
02	1568 N	522	-0-	-1046	-0-	522	2		N	-0-			-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
*04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

11	DLQ	G-10	-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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

11	8700	X	7374	-0-	-1326	-0-	7187	2	187	4	N	-0-					-0-
12	8990	X	7698	-0-	-1292	-0-	7541	2	153	4	N	4	4	0			-0-
							4	9									
01	8866	X	7281	-0-	-1585	-0-	6869	2	392	4	N	18	17	0			1
							20	9									
02	8008	X	6429	-0-	-1579	-0-	6427	2	2	9	N	2	3	0			-0-
03	8339	X	6923	-0-	-1416	-0-	6341	2	582	4	N	-0-					-0-
04	7440	X	4982	-0-	-2458	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

11	8790	X	5617	-0-	-3173	-0-	5474	2	143	4	N	-0-					-0-
12	7409	X	5499	-0-	-1910	-0-	5389	2	110	4	N	-0-					-0-
01	6975	X	5715	-0-	-1260	-0-	5407	2	308	4	N	-0-					-0-
02	6188	X	5821	-0-	-367	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
03	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	6490	2	596	4	N	-0-					-0-
04	5610	X	4534	-0-	-1076	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/19

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - PLUGGED 01/23/19

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2018 - P/A 11/19/18

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	205249 X	205249	-0-	-0-	-0-	205249	2		N	-0-			-0-
12	213931 X	202485	-0-	-11446	-0-	202485	2		N	-0-			-0-
01	222208 X	204085	-0-	-18123	-0-	204085	2		N	-0-			-0-
02	200704 X	191327	-0-	-9377	-0-	191327	2		N	-0-			-0-
03	222208 X	200870	-0-	-21338	-0-	200870	2		N	-0-			-0-
04	205260 X	142305	-0-	-62955	-0-	142305	2		N	-0-			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
TORCH OPERATING LLC 862620
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	437	3	46	4	Y	64					83
						70	9									
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	554	3	44	9	Y	40	78	1			45
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	577	3	53	9	Y	48					93
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					93
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					93
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					93

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1623	-0-	-327	-0-	1623	1			N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	1			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	1			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	1			N	-0-					-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					268
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	1			N	-0-					268
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	1			N	-0-					268
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					268
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-	67	6			201
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-					89
12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					89
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					89
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	2			N	-0-					89
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					89
04	960	N	685	-0-	-275	-0-	685	2			N	-0-					89

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	1889	-0-	-781	-0-	1885	2	4	9	N	4					194
12	2759	N	2094	-0-	-665	-0-	2077	2	17	9	N	15					209
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2220	2	23	9	N	21					230
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9	N	8					238
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2284	2	25	9	N	23					261
04	2160	N	1914	-0-	-246	-0-	1902	2	12	9	N	11					272

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					134
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	737	2	2	9	Y	2					136
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	Y	2					138
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	Y	5					143
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	761	2	4	9	Y	4					147
04	750	N	536	-0-	-214	-0-	530	2	6	9	Y	5					152

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
*04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					42
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					42
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					42
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					42
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					42
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

STOUT ENERGY INC. 824192
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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					15
12	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					15
01	648 R	648	-0-	-0-	-0-	394	3	254	4	N	-0-					15
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					15
03	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					15
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	DLQ G-10	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
12	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
02	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8643	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	38	1	8774	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

11	6300 X	6081	-0-	-219	-0-	6073	3	8	9	N	7			139
12	6510 X	5702	-0-	-808	-0-	5690	3	12	9	N	11			150
01	6510 X	3938	-0-	-2572	-0-	3929	3	9	9	N	8			158
02	5880 X	4640	-0-	-1240	-0-	4630	3	10	9	N	9			167
03	6293 X	4841	-0-	-1452	-0-	4830	3	11	9	N	10			177
04	6090 X	3379	-0-	-2711	-0-	3373	3	6	9	N	5			182

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			215
12	13 R	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			215
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			215
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
04	T. A.	-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

11	660 #	407	-0-	-253	-0-	56	1	209	3	N	-0-			-0-
						142	4							
12	682 #	263	-0-	-419	-0-	26	1	98	3	N	-0-			-0-
						139	4							
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	93	1	511	3	N	-0-			-0-
						226	4							
02	616 #	564	-0-	-52	-0-	64	1	394	3	N	-0-			-0-
						106	4							
03	939 R	939	-0-	-0-	-0-	86	1	601	3	N	-0-			-0-
						252	4							
04	660 #	632	-0-	-28	-0-	60	1	419	3	N	-0-			-0-
						153	4							

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWE (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			55
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	675	1	209	3	N	-0-			55
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	837	1	27	3	N	-0-			55
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	567	1	65	3	N	-0-			55
03	775	N	223	-0-	-552	-0-	216	1	7	3	N	-0-			55
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	675	1	599	3	N	-0-			55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	1170	1	17783	3	N	-0-			-0-
12	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	1209	1	18619	3	N	-0-			-0-
01	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	1209	1	18217	3	N	-0-			-0-
02	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	936	1	14867	3	N	-0-			-0-
03	16864	X	15178	-0-	-1686	-0-	897	1	14281	3	N	-0-			-0-
04	16320	X	12984	-0-	-3336	-0-	975	1	12009	3	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

11	7830	X	6603	-0-	-1227	-0-	6603	3			N	-0-			-0-
12	8091	X	6899	-0-	-1192	-0-	6899	3			N	-0-			-0-
01	8091	X	6248	-0-	-1843	-0-	6248	3			N	-0-			-0-
02	6636	X	4219	-0-	-2417	-0-	4219	3			N	-0-			-0-
03	6913	X	4955	-0-	-1958	-0-	4955	3			N	-0-			-0-
04	6690	X	5396	-0-	-1294	-0-	5396	3			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

11	12510	X	5971	-0-	-6539	-0-	390	1	5581	3	N	-0-			26
12	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	930	1	15124	3	N	-0-			26
01	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	930	1	13444	3	N	-0-			26
02	11676	X	10403	-0-	-1273	-0-	720	1	9683	3	N	-0-			26
03	12927	X	3995	-0-	-8932	-0-	240	1	3755	3	N	-0-			26
*04	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	750	1	11884	3	N	-0-			26

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) //CONT.// 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	33	2	14	9	N	13					80
12	181	R	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					82
01	124	#	69	-0-	-55	-0-	60	2	9	9	N	8					90
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					90
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					97
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					97

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2017 - P/A 10/31/17

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

11	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					10
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					10
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					10
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					10
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					10
04	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1003	-0-	-1446	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	1966	-0-	-890	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2154	-0-	-1008	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2468	-0-	-592	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
11	3150	X	2355	-0-	-795	-0-	2332	3	23	9	Y	21					341
12	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	2755	3	15	9	Y	14					355
01	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	2841	3	33	9	Y	30					385
02	2772	X	2569	-0-	-203	-0-	1389	3	1152	4	Y	25					410
							28	9									
03	3069	X	891	-0-	-2178	-0-	868	3	23	9	Y	21					431
04	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2746	3	42	9	Y	38	340	1			129

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2240	2	7	9	Y	6	5	0			1
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2154	2	6	9	Y	5	5	0			1

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

11	4860		3916	-0-	-944	-0-	3677	3	239	9	Y	217	279	1			11
12	5022		4045	-0-	-977	-0-	3746	3	299	9	Y	272	7	1			276
01	5022		3713	-0-	-1309	-0-	3426	3	287	9	Y	261	287	1			250
02	4536		3524	-0-	-1012	-0-	3324	3	200	9	Y	182	397	1			35
*03	7176		6099	-0-	-1077	-0-	6004	3	95	9	Y	86	56	1			65
*04	5846		5353	-0-	-493	-0-	5279	3	74	9	Y	67	79	1			53

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC //CONT.// 518310
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

11	690 #	364	-0-	-326	-0-	364	2			N	-0-					33
12	713 #	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-					33
01	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					33
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	338	2			N	-0-					33
03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	381	2	22	9	N	20					53
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					53

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

11	180 #	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186 #	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	112 #	14	-0-	-98	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-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
11	510 N	405	-0-	-105	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
12	682 N	307	-0-	-375	-0-	304	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	558 N	191	-0-	-367	-0-	188	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	392 N	61	-0-	-331	-0-	61	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	310 N	18	-0-	-292	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-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

11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	89	2	10	9	Y	9					48
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	136	2	2	9	Y	2	10	1			40
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					40
02	DLQ G-10	129	-0-	129	129	123	2	6	9	Y	5					45
03	DLQ G-10	37	-0-	37	166	34	2	3	9	Y	3					48
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT					48

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					343
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					348
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	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

11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	178	2	20	9	Y	18					37
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	271	2	7	9	Y	6	21	1			22
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					23
02	DLQ G-10	255	-0-	255	255	245	2	10	9	Y	9					32
03	DLQ G-10	76	-0-	76	331	69	2	7	9	Y	6					38
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT					38

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

11	840 N	472	-0-	-368	-0-	472	3			Y	-0-	12	1			-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
*04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
*04	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TW SWD OPERATOR, LLC 874758
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

11	24060 X	17633	-0-	-6427	-0-	17633	3		N	-0-			-0-
12	23715 X	16650	-0-	-7065	-0-	16650	3		N	-0-			-0-
01	23188 X	16226	-0-	-6962	-0-	16226	3		N	-0-			-0-
02	18256 X	14596	-0-	-3660	-0-	14596	3		N	-0-			-0-
03	20212 X	15773	-0-	-4439	-0-	15773	3		N	-0-			-0-
04	17640 X	14415	-0-	-3225	-0-	14415	3		N	-0-			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			-0-
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	3		N	-0-			-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

11	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

01	DELQ PR	699	-0-	699	699	699	3		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	706	-0-	706	1405	706	3		N	-0-			-0-
03	2129 R	724	-0-	-1405	-0-	724	3		N	-0-			-0-
*04	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

09	14B2 EXT	709	-0-	709	709	709	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	699	-0-	699	1408	699	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	637	-0-	637	2045	637	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	450	-0-	450	2495	450	3		N	-0-			-0-
01	0 W	699	-0-	699	3194	699	3		N	-0-			-0-
02	0 W	706	-0-	706	3900	706	3		N	-0-			-0-
03	0 W	724	-0-	724	4624	724	3		N	-0-			-0-
04	0 W	771	-0-	771	5395	771	3		N	-0-			-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	220	18	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	47	-0-	47	267	47	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	66	-0-	66	333	66	3			N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

11	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

11	540 #	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	558 #	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	558 #	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	476 #	462	-0-	-14	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	496 #	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

11	2520 #	2201	-0-	-319	-0-	2176	3	25	9	Y	23					88
12	2604 #	2279	-0-	-325	-0-	2253	3	26	9	Y	24					112
01	2636 R	2636	-0-	-0-	-0-	2568	3	68	9	Y	62	92	1			82
02	2352 #	700	-0-	-1652	-0-	672	3	28	9	Y	25					107
03	2604 #	558	-0-	-2046	-0-	557	3	1	9	Y	1					108
04	2520 #	2078	-0-	-442	-0-	2036	3	42	9	Y	38					146

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

11	4610 R	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
12	3506 R	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-
01	5502 R	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
02	2100 #	1301	-0-	-799	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
03	2325 #	1337	-0-	-988	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
*04	5960 R	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

11	51030	24883	-0-	-26147	62972	24799	3	84	9	Y	76	198	1			57
12	52731	342	-0-	-52389	10583	313	3	29	9	Y	26					83
01	33139 #	6522	-0-	-26617	-0-	6438	3	84	9	Y	76					159
02	29932 #	17238	-0-	-12694	-0-	17218	2	20	9	Y	18					177
03	25699 #	22902	-0-	-2797	-0-	22706	2	196	9	Y	178	210	1			145
*04	24870 #	17067	-0-	-7803	-0-	16949	2	118	9	Y	107	144	1			108

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	13845	-0-	13845	13845	13845	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9312 R	9312	-0-	-0-	-0-	9312	3			N	-0-					12
12	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					12
*01	4467 R	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-		5	7		7
*02	43377 R	43377	-0-	-0-	-0-	43377	3			N	-0-					7
03	52731	73453	-0-	20722	20722	73453	2			N	-0-		4	1		3
*04	51030	68289	-0-	17259	37981	68289	2			N	-0-		2	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
01	DLQ G-10	1757	-0-	1757	1757	1757	2			Y	-0-					151
02	DLQ G-10	4099	-0-	4099	5856	4099	2			Y	-0-					151
03	DLQ G-10	3934	-0-	3934	9790	3934	2			Y	-0-					151
04	DLQ G-10	11	-0-	11	9801	11	2			Y	-0-					151

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1728	2	58	9	N	53					107
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1389	2	57	9	N	52					159
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1809	2	127	9	N	115	175	1			99
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1494	2	65	9	N	59					158
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1688	2	80	9	N	73	175	1			56
*04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1709	2	87	9	N	79					135

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

11	DLQ G-10	1227	-0-	1227	1227	1227	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10	726	-0-	726	1953	726	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10	1246	-0-	1246	3199	1246	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	993	-0-	993	4192	993	2			Y	-0-					5
03	2200 N	1227	-0-	-973	3219	1227	2			Y	-0-					5
*04	3000 N	1083	-0-	-1917	1302	1083	2			Y	-0-					5

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

11	3000 N	2852	-0-	-148	10111	2838	2	14	9	Y	13	14	1			3
12	12428 X	2317	-0-	-10111	-0-	2285	2	32	9	Y	29	23	1			9
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3955	2	33	9	Y	30	32	1			7
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3153	2	29	9	Y	26	21	1			12
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3895	2	30	9	Y	27	32	1			7
*04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3438	2	29	9	Y	26	26	1			7

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	651 N	363	-0-	-288	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	496 N	300	-0-	-196	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	418	-0-	-152	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					1
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			Y	-0-					1
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3			Y	-0-					1
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					11
12	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			Y	-0-					11
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					11
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					11
03	620	N	380	-0-	-240	-0-	380	3			Y	-0-					11
04	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					1
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-					1
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					1
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					1
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	3			Y	-0-					1
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					1
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					1
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					1
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					4
12	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3			Y	-0-					4
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					4
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					4
03	1395	N	831	-0-	-564	-0-	831	3			Y	-0-					4
04	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	1156	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					7
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					7
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					7
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					7
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					7
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					14
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					14
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					14
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					14
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					14
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					14

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		Y	-0-			-0-
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		Y	-0-			-0-
01	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3		Y	-0-			-0-
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
03	1116 N	554	-0-	-562	-0-	554	2		Y	-0-			-0-
04	1080 N	144	-0-	-936	-0-	144	2		Y	-0-			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

11	1830 X	1461	-0-	-369	-0-	1461	3		Y	-0-			-0-
12	1860 X	917	-0-	-943	-0-	917	3		Y	-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		Y	-0-			-0-
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3167	-0-	67	67	3167	2		Y	-0-			-0-
*04	2595 N	2528	-0-	-67	-0-	2528	2		Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600 X	9965	-0-	-2635	-0-	9922	3	43	9	Y	39	128	1			29
12	13020 X	12697	-0-	-323	-0-	12677	3	20	9	Y	18					47
01	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	13674	2	9	9	Y	8	55	7			-0-
02	13889 X	13889	-0-	-0-	-0-	13845	2	44	9	Y	40					40
03	12710 X	11805	-0-	-905	-0-	11797	2	8	9	Y	7	28	1			19
*04	12600 X	10225	-0-	-2375	-0-	10166	2	59	9	Y	54	42	1			31

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	3474	-0-	3474	3474	3474	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	3563	-0-	3563	7037	3563	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	3290	-0-	3290	10327	3290	3			Y	-0-					-0-
02	13369 X	3042	-0-	-10327	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	3041	-0-	-555	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
04	3480 X	2663	-0-	-817	-0-	2663	2			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
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	648	-0-	-313	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	899 N	744	-0-	-155	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
02	924 N	674	-0-	-250	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	691	-0-	-29	-0-	691	2			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
11	570 N	392	-0-	-178	-0-	368	3	24	9	Y	22					46
12	775 N	68	-0-	-707	-0-	53	3	15	9	Y	14	36	1			24
01	403 N	72	-0-	-331	-0-	57	3	15	9	Y	14					38
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	448	2	28	9	Y	25	34	1			29
*03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	975	2	123	4	Y	34	33	1			30
						37	9									
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1190	2	37	9	Y	34	39	1			25

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

11	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

11	570 N	101	-0-	-469	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 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
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

11	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	984	-0-	-80	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		60	-0-	60	114	60	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	175	61	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1085	-0-	-91	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1238	-0-	-106	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

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
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

11	1200	N	298	-0-	-902	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2018 - P/A 12/02/18

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	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
11	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - P&A 11/30/18

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			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
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					80
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					80
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					80
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	124	3	37	9	Y	34	65	1			49
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	109	3	62	9	Y	56	65	1			40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	46	-0-	46	108	46	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	57	-0-	57	165	57	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	46	-0-	46	108	46	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	57	-0-	57	165	57	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					1
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					1
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					1
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					1
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					1
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	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

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

11	DLQ G-10		360	-0-	360	1723	360	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		515	-0-	515	2238	515	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		230	-0-	230	2468	230	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	352	-0-	-2448	20	352	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2018 - P/A 11/26/18														

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - P/A 12/04/18														

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

11	0	A	39	-0-	39	71	39	2			Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2018 - P/A 11/21/18														

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2018 - P/A 11/27/18														

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

11	DLQ G-10		397	-0-	397	517	397	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		357	-0-	357	874	357	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		507	-0-	507	1381	507	3			Y	-0-					-0-
02	1836	N	455	-0-	-1381	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					62
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	62	7			-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

11	T. A.	3058	-0-	3058	3058	3058	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	3125	-0-	3125	6183	3125	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	3075	-0-	3075	9258	3075	3		Y	-0-			-0-
02	7776	2601	-0-	-5175	4083	2601	3		Y	-0-			-0-
03	6979 R	2896	-0-	-4083	-0-	2896	3		Y	-0-			-0-
04	2940 #	53	-0-	-2887	-0-	53	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	3537	-0-	777	B	2347	3497	2	40	9	N	36					78
12	2852	3400	-0-	548	B	2895	3354	2	46	9	N	42					120
01	2852	3499	-0-	647	B	3542	3455	2	44	9	N	40					160
02	2576	2270	-0-	-306	B	3236	2229	2	41	9	N	37					197
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3236																	
03	2852	3193	-0-	341	B	3577	3139	2	54	9	N	49	163	1			83
04	2760	3315	-0-	555	B	4132	3267	2	48	9	N	44					127

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2799																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799					N	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	514	-0-	514	B	830	415	3	99	9	N	90					134
12	600 N	138	-0-	-462	B	368	75	3	63	9	N	57	105	1			86
01	454 N	86	-0-	-368	B	-0-	67	3	19	9	N	17					103
02	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	539	2	166	9	N	151	137	1			117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1031	2	130	4	N	118	123	1			112
							130	9									
*04	958 N	958	-0-	-0-	B	-0-	845	2	113	9	N	103	131	1			84

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	215	-0-	-175 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	112	-0-	-260 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	196	N	95	-0-	-101 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

11	1500		501	-0-	-999 B	-972	26	1	457	2	N	16	17	1			5
							18	9									
12	1550		1733	-0-	183 B	-789	48	1	1653	2	N	29	25	1			9
							32	9									
01	682	N	310	-0-	-372 B	-789	29	1	273	2	N	7	13	0			3
							8	9									
02	1740	N	2529	-0-	789 B	-0-	72	1	2428	2	N	26	24	0			5
							29	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	92	1	2608	2	N	28	30	0			3
							31	9									
*04	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	113	1	2190	2	N	32	31	0			4
							171	4	35	9							

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					152
12	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					152
01	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					152
02	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					152
03	1550	#	1501	-0-	-49	-0-	1501	3			N	-0-					152
*04	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					152

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4457	R	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
12	4744	R	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
01	4959	R	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
02	2825	R	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
03	2480	#	2342	-0-	-138	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*04	3313	R	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-					56
12	217	#	30	-0-	-187	-0-	30	3			Y	-0-					56
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					56
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					56
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					56
04	180	#	66	-0-	-114	-0-	40	3	26	4	Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	#	593	-0-	-427	-0-	593	3			Y	-0-					63
12	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					63
01	1054	#	956	-0-	-98	-0-	956	3			Y	-0-					63
02	840	#	759	-0-	-81	-0-	759	3			Y	-0-					63
03	1054	#	831	-0-	-223	-0-	831	3			Y	-0-					63
04	1020	#	717	-0-	-303	-0-	620	3	97	4	Y	-0-					63

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3213	-0-	3213	3213	3213	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3285	-0-	3285	6498	3285	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		4600	-0-	4600	11098	4600	3			Y	-0-					-0-
02	5934		998	-0-	-4936	6162	998	3			Y	-0-					-0-
03	7381	R	1219	-0-	-6162	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
04	3150	#	695	-0-	-2455	-0-	695	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

11	5280	12706	-0-	7426 B	49604	12706	2	Y	-0-			-0-
12	5456	12530	-0-	7074 B	56678	12530	2	Y	-0-			-0-
01	5456	12600	-0-	7144 B	63822	12600	2	Y	-0-			-0-
02	4928	11035	-0-	6107 B	69929	11035	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 69929												
03	5456	9784	-0-	4328 B	74257	9784	2	Y	-0-			-0-
04	5280	10316	-0-	5036 B	79293	10316	2	Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

11	5280	16016	-0-	10736 B	55745	16016	2	N	-0-			-0-
12	5456	16198	-0-	10742 B	66487	16198	2	N	-0-			-0-
01	5456	15853	-0-	10397 B	76884	15853	2	N	-0-			-0-
02	4928	13812	-0-	8884 B	85768	13812	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 85768												
03	5456	14851	-0-	9395 B	95163	14851	2	N	-0-			-0-
04	5280	14375	-0-	9095 B	104258	14375	2	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

11	5280	10355	-0-	5075 B	81685	10355	2	N	-0-			-0-
12	5456	10077	-0-	4621 B	86306	10077	2	N	-0-			-0-
01	5456	9842	-0-	4386 B	90692	9842	2	N	-0-			-0-
02	4928	8553	-0-	3625 B	94317	8553	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 94317												
03	5456	7689	-0-	2233 B	96550	7689	2	N	-0-			-0-
04	5280	7755	-0-	2475 B	99025	7755	2	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

11	5280	14698	-0-	9418 B	64540	14698	2	N	-0-			-0-
12	5456	14993	-0-	9537 B	74077	14993	2	N	-0-			-0-
01	5456	14267	-0-	8811 B	82888	14267	2	N	-0-			-0-
02	4928	11515	-0-	6587 B	89475	11515	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 89475												
*03	5456	12241	-0-	6785 B	96260	12241	2	N	-0-			-0-
*04	5280	11620	-0-	6340 B	102600	11620	2	N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

11	4890 #	3522	-0-	-1368 B	-4950	3522	2	N	-0-			-0-
12	5053 #	3212	-0-	-1841 B	-6791	3212	2	N	-0-			-0-
01	5053 #	3568	-0-	-1485 B	-8276	3568	2	N	-0-			-0-
02	4536 #	3231	-0-	-1305 B	-9581	3231	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8446 CANCELLED UNDERAGE -> -1135												
03	3627 #	3325	-0-	-302 B	-8748	3325	2	N	-0-			-0-
04	3510 #	3979	-0-	469 B	-8279	3979	2	N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5280	6148	-0-	868	B	21530	6148	3		Y	-0-			-0-
12	5456	514	-0-	-4942	B	16588	514	3		Y	-0-			-0-
01	5456	1056	-0-	-4400	B	12188	1056	3		Y	-0-			-0-
02	4928	-0-	-0-	-4928	B	7260				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7260														
03	5456	-0-	-0-	-5456	B	1804				Y	-0-			-0-
04	5280	249	-0-	-5031	B	-3227	249	2		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2019 - P/A 01/21/19														

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 #	287	-0-	-193	B	-1043	287	3		N	-0-			-0-
12	465 #	450	-0-	-15	B	-1058	450	3		N	-0-			-0-
01	465 #	499	-0-	34	B	-1024	499	3		N	-0-			-0-
02	364 #	291	-0-	-73	B	-1097	291	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -657 CANCELLED UNDERAGE -> -440														
03	465 #	254	-0-	-211	B	-868	254	2		N	-0-			-0-
04	480 #	317	-0-	-163	B	-1031	317	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

11	390 #	206	-0-	-184 B	-932	206	3		N	-0-			-0-
12	403 #	280	-0-	-123 B	-1055	280	3		N	-0-			-0-
01	341 #	253	-0-	-88 B	-1143	253	3		N	-0-			-0-
02	252 #	176	-0-	-76 B	-1219	176	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -762 CANCELLED UNDERAGE -> -457													
03	279 #	285	-0-	6 B	-756	285	2		N	-0-			-0-
04	270 #	272	-0-	2 B	-754	272	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

11	1380 #	832	-0-	-548 B	-2552	832	3		N	-0-			-0-
12	1395 #	1160	-0-	-235 B	-2787	1160	3		N	-0-			-0-
01	1395 #	1369	-0-	-26 B	-2813	1369	3		N	-0-			-0-
02	1260 #	796	-0-	-464 B	-3277	796	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1971 CANCELLED UNDERAGE -> -1306													
03	1147 #	1552	-0-	405 B	-1566	1552	2		N	-0-			-0-
04	1320 #	1111	-0-	-209 B	-1775	1111	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

11	5280	6008	-0-	728 B	18702	6008	3		N	-0-			-0-
12	5456	9232	-0-	3776 B	22478	9232	3		N	-0-			-0-
01	5456	11039	-0-	5583 B	28061	11039	3		N	-0-			-0-
02	4928	5751	-0-	823 B	28884	5751	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 28884													
03	5456	6813	-0-	1357 B	30241	6813	2		N	-0-			-0-
04	5280	4556	-0-	-724 B	29517	4556	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

11	5280	3939	-0-	-1341 B	1368	3939	3		N	-0-			-0-
12	5456	6253	-0-	797 B	2165	6253	3		N	-0-			-0-
01	5456	7676	-0-	2220 B	4385	7676	3		N	-0-			-0-
02	4928	4188	-0-	-740 B	3645	4188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3645													
03	5456	4784	-0-	-672 B	2973	4784	2		N	-0-			-0-
04	5280	3060	-0-	-2220 B	753	3060	2		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3242 R	3242	-0-	-0- B	-0-	3242	3	N	-0-			-0-
12	5089 R	5089	-0-	-0- B	-0-	5089	3	N	-0-			-0-
01	5456	5965	-0-	509 B	509	5965	3	N	-0-			-0-
02	3932 R	3423	-0-	-509 B	-0-	3423	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	5456	6147	-0-	691 B	691	6147	2	N	-0-			-0-
*04	4363 R	3672	-0-	-691 B	-0-	3672	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

11	1710 #	1400	-0-	-310 B	-2497	1400	3	Y	-0-			-0-
12	1767 #	1823	-0-	56 B	-2441	1823	3	Y	-0-			-0-
01	1705 #	1897	-0-	192 B	-2249	1897	3	Y	-0-			-0-
02	1316 #	1735	-0-	419 B	-1830	1735	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1830												
03	1767 #	1727	-0-	-40 B	-1870	1727	3	Y	-0-			-0-
04	1710 #	1690	-0-	-20 B	-1890	1690	3	Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

11	4950 #	4773	-0-	-177 B	-2696	4773	3	Y	-0-			-0-
12	5084 #	4972	-0-	-112 B	-2808	4972	3	Y	-0-			-0-
01	4898 #	4907	-0-	9 B	-2799	4907	3	Y	-0-			-0-
02	4452 #	4395	-0-	-57 B	-2856	4395	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1770 CANCELLED UNDERAGE -> -1086												
03	4960 #	3926	-0-	-1034 B	-2804	3926	3	Y	-0-			-0-
04	4800 #	4476	-0-	-324 B	-3128	4476	3	Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

11	T. A.	1424	-0-	1424 B	-6805	1424	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	1738	-0-	1738 B	-5067	1738	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	1578	-0-	1578 B	-3489	1578	3	Y	-0-			-0-
02	0 #	1325	-0-	1325 B	-2164	1325	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2164												
03	0 #	1007	-0-	1007 B	-1157	1007	3	Y	-0-			-0-
04	1620 #	726	-0-	-894 B	-2051	726	3	Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15260			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15260			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15260			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15260			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2010 CANCELLED UNDERAGE -> -13250												
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2010			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2010			Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

11	T. A.	477	-0-	477 B	70	477	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	509	-0-	509 B	579	509	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	462	-0-	462 B	1041	462	3	Y	-0-			-0-
02	880	412	-0-	-468 B	573	412	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 573												
03	1133 R	560	-0-	-573 B	-0-	560	3	Y	-0-			-0-
04	480 #	426	-0-	-54 B	-54	426	3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

11	T. A.	5521	-0-	5521	B	7829	5521	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	5881	-0-	5881	B	13710	5881	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	6049	-0-	6049	B	19759	6049	3		Y	-0-			-0-
02	880	6134	-0-	5254	B	25013	6134	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25013														
03	5456	7328	-0-	1872	B	26885	7328	3		Y	-0-			-0-
04	5280	5381	-0-	101	B	26986	5381	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

11	T. A.	2241	-0-	2241	B	-1403	2241	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	2387	-0-	2387	B	984	2387	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	2455	-0-	2455	B	3439	2455	3		Y	-0-			-0-
02	2992	1141	-0-	-1851	B	1588	1141	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1588														
03	2053 R	465	-0-	-1588	B	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
04	540 #	353	-0-	-187	B	-187	353	3		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1328				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1328				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1328				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1328				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1328														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1328				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1328				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

11	T. A.	1414	-0-	1414	B	1414	1414	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	1691	-0-	1691	B	3105	1691	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1258	-0-	1258	B	4363	1258	3		Y	-0-			-0-
02	895	1108	-0-	213	B	4576	1108	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4576														
03	5549	1504	-0-	-4045	B	531	1504	3		Y	-0-			-0-
04	1650 #	1036	-0-	-614	B	-83	1036	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

11	T. A.	2079	-0-	2079	B	-1292	2079	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	2215	-0-	2215	B	923	2215	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	2278	-0-	2278	B	3201	2278	3		Y	-0-			-0-
02	4296	1862	-0-	-2434	B	767	1862	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 767														
03	2744 R	1977	-0-	-767	B	-0-	1977	3		Y	-0-			-0-
04	2190 #	1205	-0-	-985	B	-985	1205	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	6191	-0-	6191	B	12158	6191	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	6595	-0-	6595	B	18753	6595	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	6783	-0-	6783	B	25536	6783	3		Y	-0-			-0-
02	895	7316	-0-	6421	B	31957	7316	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31957														
03	5549	10297	-0-	4748	B	36705	10297	3		Y	-0-			-0-
04	5370	7708	-0-	2338	B	39043	7708	3		Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

11	T. A.	5429	-0-	5429	B	7158	5429	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	5783	-0-	5783	B	12941	5783	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	5948	-0-	5948	B	18889	5948	3		Y	-0-			-0-
02	880	5834	-0-	4954	B	23843	5834	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23843														
03	5456	6398	-0-	942	B	24785	6398	3		Y	-0-			-0-
04	5280	4955	-0-	-325	B	24460	4955	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

11	T. A.	970	-0-	970	B	664	970	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	1034	-0-	1034	B	1698	1034	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1063	-0-	1063	B	2761	1063	3		Y	-0-			-0-
02	3168	2303	-0-	-865	B	1896	2303	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1896														
03	4676 R	2780	-0-	-1896	B	-0-	2780	3		Y	-0-			-0-
*04	2036 R	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

11	T. A.	768	-0-	768	B	-5438	768	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	918	-0-	918	B	-4520	918	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	683	-0-	683	B	-3837	683	3		Y	-0-			-0-
02	0 #	541	-0-	541	B	-3296	541	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2740 CANCELLED UNDERAGE -> -556														
03	0 #	313	-0-	313	B	-2427	313	3		Y	-0-			-0-
04	630 #	267	-0-	-363	B	-2790	267	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	1	-0-	1 B	-13688	1	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	2	-0-	2 B	-13686	2	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13686				Y	-0-			-0-
02	0 #	4	-0-	4 B	-13682	4	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1202		CANCELLED UNDERAGE ->	-12480								
03	0 #	3	-0-	3 B	-1199	3	3		Y	-0-			-0-
04	2 #	4	-0-	2 B	-1197	4	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

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.	1499	-0-	1499 B	1499	1499	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	148	-0-	148 B	1647	148	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1647											
03	T. A.	159	-0-	159 B	1806	159	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	105	-0-	105 B	1911	105	3		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

11	T. A.	712	-0-	712 B	-3088	712	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	503	-0-	503 B	-2585	503	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	301	-0-	301 B	-2284	301	3		Y	-0-			-0-
02	0 #	156	-0-	156 B	-2128	156	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2005		CANCELLED UNDERAGE ->	-123								
03	0 #	90	-0-	90 B	-1915	90	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	213	-0-	63 B	-1852	213	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26641				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26641				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26641				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26641				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2013		CANCELLED UNDERAGE ->	-24628								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2013				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2013				Y	-0-			-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-471				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-471				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-471				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-471				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4		CANCELLED UNDERAGE ->	-467								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	T. A.	10801	-0-	10801 B	43680	10801	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	6289	-0-	6289 B	49969	6289	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	5980	-0-	5980 B	55949	5980	3		Y	-0-			-0-
02	880	3817	-0-	2937 B	58886	3817	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 58886													
03	5456	3252	-0-	-2204 B	56682	3252	3		Y	-0-			-0-
*04	5280	2561	-0-	-2719 B	53963	2561	3		Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13245				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13245				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13245				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13245				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3690 CANCELLED UNDERAGE -> -9555													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3690				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3690				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

11	14B2 EXT	19	-0-	19 B	19	19	3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	19				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	225	-0-	225 B	244	225	3		Y	-0-			-0-
02	886 R	642	-0-	-244 B	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	684 R	684	-0-	-0- B	-0-	684	3		Y	-0-			-0-
*04	519 R	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

11	T. A.	871	-0-	871 B	871	871	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	507	-0-	507 B	1378	507	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	482	-0-	482 B	1860	482	3		Y	-0-			-0-
02	880	1818	-0-	938 B	2798	1818	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2798													
03	5456	2710	-0-	-2746 B	52	2710	3		Y	-0-			-0-
*04	2186 R	2134	-0-	-52 B	-0-	2134	3		Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-			801
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-			801
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-			801
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-			801
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1440													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			801
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			801

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

11	540 #	223	-0-	-317 B	-2319	223	3		Y	-0-			-0-
12	558 #	158	-0-	-400 B	-2719	158	3		Y	-0-			-0-
01	496 #	53	-0-	-443 B	-3162	53	3		Y	-0-			-0-
02	448 #	61	-0-	-387 B	-3549	61	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2262 CANCELLED UNDERAGE -> -1287													
03	434 #	79	-0-	-355 B	-2617	79	3		Y	-0-			-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210 B	-2827				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

11	5280	8455	-0-	3175 B	58395	8455	3		N	-0-			-0-
12	5456	9007	-0-	3551 B	61946	9007	3		N	-0-			-0-
01	5456	9263	-0-	3807 B	65753	9263	3		N	-0-			-0-
02	4928	7947	-0-	3019 B	68772	7947	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 68772													
03	5456	4276	-0-	-1180 B	67592	4276	3		N	-0-			-0-
04	5280	3387	-0-	-1893 B	65699	3387	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-934				Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1027				Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1058				Y	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-1086				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -519 CANCELLED UNDERAGE -> -567													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-519				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-519				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

11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	3			N	-0-					-0-
12	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	3			N	-0-					-0-
01	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	3			N	-0-					-0-
02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	8390	-0-	-476	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	6723	-0-	-1857	-0-	6723	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	175	-0-	-889	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	775	N	190	-0-	-585	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4421	-0-	-59	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4652	-0-	-308	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3996	-0-	-804	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3	N	-0-			-0-
12	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3	N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	3	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	3	N	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	0	X	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

11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

11	T. A.		356	-0-	356	356	356	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		476	-0-	476	832	476	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		348	-0-	348	1180	348	3			Y	-0-					-0-
02	1483	X	303	-0-	-1180	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	25	25	1			6
						28	9									
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	18	22	1			2
						20	9									
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	6	3	14	9	Y	13	10	1			5
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	31	30	1			6
						34	9									
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	26	23	1			9
						29	9									
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	23	27	1			5
						4	4	25	9							

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	560	1	4251	3	N	-0-					-0-
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	560	1	3101	3	N	-0-					-0-
01	3906 X	2544	-0-	-1362	-0-	560	1	1984	3	N	-0-					-0-
02	4340 X	2712	-0-	-1628	-0-	560	1	2152	3	N	-0-					-0-
03	4805 X	4049	-0-	-756	-0-	560	1	3489	3	N	-0-					-0-
04	4650 X	2885	-0-	-1765	-0-	560	1	2325	3	N	-0-					-0-

KING EDWARD (ATOKA) //CONT.// 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	560	1	4575	3	N	-0-					-0-
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	560	1	3234	3	N	-0-					-0-
01	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	560	1	1742	3	N	-0-					-0-
02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	560	1	3217	3	N	-0-					-0-
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	560	1	3300	3	N	-0-					-0-
*04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	560	1	2010	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

11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					127
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					127
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					127
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					127
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					127
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	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

11	10560 #	8077	-0-	-2483	-0-	111	1	7855	3	N	-0-					114
						111	4									
12	11985 R	11985	-0-	-0-	-0-	11985	3			N	-0-					114
01	18755	14244	-0-	-4511	-0-	14244	3			N	-0-					114
02	16940	20	-0-	-16920	-0-	20	3			N	-0-					114
03	18755	-0-	-0-	-18755	-0-					N	-0-					114
04	13770 #	6792	-0-	-6978	-0-	6792	3			N	-0-					114

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	373	345	1			208
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	388	350	1			246
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	869	3	334	9	N	304	351	1			199
*02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	602	3	388	9	N	353	344	1			208
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	862	3	350	9	N	318	351	1			175
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595 R	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	Y	10	122	1			43
12	701 R	701	-0-	-0-	-0-	661	2	40	9	Y	36					79
01	837 #	573	-0-	-264	-0-	565	2	8	9	Y	7					86
02	756 #	492	-0-	-264	-0-	481	2	11	9	Y	10					96
03	837 #	640	-0-	-197	-0-	615	2	25	9	Y	23					119
04	690 #	429	-0-	-261	-0-	409	2	20	9	Y	18					137

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
12	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
01	1457 #	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
02	1372 #	1304	-0-	-68	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	1519 #	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
04	1470 #	1069	-0-	-401	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937 R	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	Y	11					189
12	961 #	859	-0-	-102	-0-	842	2	17	9	Y	15	161	1			43
01	961 #	955	-0-	-6	-0-	940	2	15	9	Y	14					57
02	868 #	832	-0-	-36	-0-	822	2	10	9	Y	9					66
03	961 #	722	-0-	-239	-0-	722	2			Y	-0-					66
04	930 #	479	-0-	-451	-0-	479	2			Y	-0-					66

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6333 R	3162	-0-	-3171	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
12	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
01	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
02	3165 R	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
03	3255 #	3153	-0-	-102	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
04	3150 #	1988	-0-	-1162	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	Y	3	41	1			14
12	558 #	232	-0-	-326	-0-	219	2	13	9	Y	12					26
01	589 #	310	-0-	-279	-0-	307	2	3	9	Y	3					29
02	532 #	316	-0-	-216	-0-	313	2	3	9	Y	3					32
03	589 #	372	-0-	-217	-0-	363	2	9	9	Y	8					40
04	300 #	281	-0-	-19	-0-	274	2	7	9	Y	6					46

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	R	283	-0-	-0-	-0-	15	2	268	9	N	244	169	1			225
12	396	R	396	-0-	-0-	-0-	59	2	337	9	N	306	336	1			195
01	405	R	405	-0-	-0-	-0-	44	2	361	9	N	328	336	1			187
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	60	2	341	9	N	310	330	1			167
03	403	#	386	-0-	-17	-0-	61	2	325	9	N	295	352	1			110
04	390	#	182	-0-	-208	-0-	39	2	143	9	N	130	173	1			67

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	R	588	-0-	-0-	-0-	564	2	24	9	Y	22	80	1			60
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1300	2	23	9	Y	21	79	1			60
12	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-	60	1			-0-
01	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
03	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
*04	947	R	947	-0-	-0-	-0-	947	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEBERY (SILURIAN) 53723 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
LINEBERRY GAS UNIT NO.1 WELL #: RRCID -> 075396 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	8395	-0-	-2945	-0-	8395	2			N	-0-					44
12	11718	X	8166	-0-	-3552	-0-	8166	2			N	-0-					44
01	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					44
02	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					44
*03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-					44
*04	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	14284	2			N	-0-					44

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4710 X	4339	-0-	-371	-0-	4329	2	10	9	N	9			42
12	4867 X	2159	-0-	-2708	-0-	2159	2			N	-0-			42
01	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	2			N	-0-			42
02	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7457	2	2	9	N	2			44
*03	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6537	2	29	9	N	26			70
*04	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-			70

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

11	7440 X	4363	-0-	-3077	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
12	7688 X	2319	-0-	-5369	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
01	7688 X	3770	-0-	-3918	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
02	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-			-0-
*03	7688 X	5789	-0-	-1899	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
*04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

11	8700 X	5314	-0-	-3386	-0-	5314	2			N	-0-			101
12	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9673	2	24	9	N	22			123
01	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11059	2	20	9	N	18			141
02	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	10374	2	19	9	N	17			158
*03	9703 X	7957	-0-	-1746	-0-	7957	2			N	-0-			158
*04	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-			158

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	3837	-0-	-4263	-0-	3837	2			N	-0-					37
12	8370	X	5081	-0-	-3289	-0-	5081	2			N	-0-					37
01	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					37
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					37
03	8370	X	8243	-0-	-127	-0-	8243	2			N	-0-					37
04	8100	X	2849	-0-	-5251	-0-	2849	2			N	-0-					37

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
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4113	-0-	-357	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3835	-0-	-412	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
*04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	995	-0-	-1015	-0-	995	2			N	-0-					59
12	1519	X	1161	-0-	-358	-0-	1161	2			N	-0-					59
01	1395	X	1094	-0-	-301	-0-	1094	2			N	-0-					59
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	880	2			N	-0-					59
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					59
04	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2			N	-0-					59

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	6399	-0-	-3801	-0-	930	1	5469	2	N	-0-					5
12	10230	X	7644	-0-	-2586	-0-	831	1	6813	2	N	-0-					5
01	9517	X	7659	-0-	-1858	-0-	961	1	6698	2	N	-0-					5
02	8092	X	5364	-0-	-2728	-0-	5364	2			N	-0-					5
03	8587	X	5679	-0-	-2908	-0-	5679	2			N	-0-					5
04	7410	X	4033	-0-	-3377	-0-	4033	2			N	-0-					5

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2406	-0-	-1159	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69600	X	46423	-0-	-23177	-0-	46350	2	73	9	N	66					158
12	71920	X	61461	-0-	-10459	-0-	61366	2	95	9	N	86					244
01	71920	X	70299	-0-	-1621	-0-	70207	2	92	9	N	84	175	1			153
02	63308	X	60741	-0-	-2567	-0-	60643	2	98	9	N	89	167	1			75
*03	69998	X	66729	-0-	-3269	-0-	66626	2	103	9	N	94					169
04	68040	X	46878	-0-	-21162	-0-	46801	2	77	9	N	70	172	1			67

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	12206	-0-	-4894	-0-	12206	2			N	-0-					236
12	17670	X	15315	-0-	-2355	-0-	15315	2			N	-0-					236
01	17918	X	17082	-0-	-836	-0-	17006	2	76	9	N	69	174	1			131
02	15568	X	14968	-0-	-600	-0-	14913	2	55	9	N	50					181
*03	16957	X	16340	-0-	-617	-0-	16331	2	9	9	N	8					189
04	16530	X	13044	-0-	-3486	-0-	13044	2			N	-0-					189

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
11	8220	X	7295	-0-	-925	-0-	7295	3			N	-0-					30
12	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	3			N	-0-					30
01	8463	X	8440	-0-	-23	-0-	8440	3			N	-0-					30
02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					30
*03	8711	X	6670	-0-	-2041	-0-	6670	3			N	-0-					30
04	8430	X	6724	-0-	-1706	-0-	6724	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2296	-0-	-674	-0-	2296	2			N	-0-					159
12	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	2668	2			N	-0-					159
01	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	2987	2			N	-0-					159
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					159
*03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					159
04	2880	N	2399	-0-	-481	-0-	2399	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18150	X	17130	-0-	-1020	-0-	513	1	16617	3	N	-0-					32
12	17391	X	7164	-0-	-10227	-0-	270	1	6894	3	N	-0-					32
01	17391	X	14122	-0-	-3269	-0-	486	1	13622	3	N	13					45
							14	9									
02	15988	X	9513	-0-	-6475	-0-	297	1	9216	3	N	-0-					45
03	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	567	1	17886	3	N	37					82
							41	9									
*04	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	648	1	22311	3	N	11	1	8			92
							12	9									

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574

SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907

HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					23
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					23
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					23
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					23
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					23
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

11	36360	X	32609	-0-	-3751	-0-	32609	2			N	-0-					-0-
12	38285	X	31434	-0-	-6851	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
01	38316	X	37907	-0-	-409	-0-	37907	2			N	-0-					-0-
02	34608	X	34238	-0-	-370	-0-	34238	2			N	-0-					-0-
03	38316	X	29541	-0-	-8775	-0-	29541	2			N	-0-					-0-
04	36690	X	36420	-0-	-270	-0-	36420	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	4221	2	2525	3	N	-0-					19
							86	4									
*06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	4128	2	1872	3	N	-0-					19
							375	4									
*07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	4219	2	2483	3	N	-0-					19
							294	4									
*08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4169	2	366	3	N	-0-					19
							24	4									
*09	4140	X	3964	-0-	-176	-0-	3964	2			N	-0-					19
*10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4081	2	620	3	N	-0-					19
*11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	3935	2	1729	3	N	-0-					19
*12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	3970	2	1529	3	N	-0-					19
*01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4104	2	865	3	N	-0-					19
*02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	3651	2	1065	3	N	-0-					19
*03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	3627	2	1847	3	N	-0-					19
*04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	4118	2	1484	3	N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

11	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15937	2			N	-0-					154
12	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					154
01	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2			N	-0-					154
02	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-					154
03	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					154
*04	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	2			N	-0-					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

11	10080	X	7326	-0-	-2754	-0-	930	1	6396	2	N	-0-					-0-
12	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	831	1	14047	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	8347	-0-	-2069	-0-	961	1	7386	2	N	-0-					-0-
02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
03	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
*04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		1094	-0-	1094	1094	1094	2			N	-0-					59
02	PRTL PLG		880	-0-	880	1974	880	2			N	-0-					59
03	PRTL PLG		828	-0-	828	2802	828	2			N	-0-					59
04	PRTL PLG		916	-0-	916	3718	916	2			N	-0-					59

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

11	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6756	-0-	-219	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6427	-0-	-548	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
*04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	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

11	10290	#	6007	-0-	-4283	-0-	6007	3			N	-0-					34
12	9021	#	7779	-0-	-1242	-0-	1	1	7778	3	N	-0-					34
01	8587	#	6892	-0-	-1695	-0-	2	1	6890	3	N	-0-					34
02	7168	#	4160	-0-	-3008	-0-	2	1	4158	3	N	-0-					34
*03	7781	#	5469	-0-	-2312	-0-	2	1	5467	3	N	-0-					34
04	7530	#	3539	-0-	-3991	-0-	3539	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

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	203	3	43	9	Y	39	41	0			10
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	195	3	47	9	Y	43	47	0			6
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	149	3	47	9	Y	43	45	0			4
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	58	3	42	9	Y	38	36	0			6
03	244	N	144	-0-	-100	-0-	75	3	69	9	Y	63	65	0			4
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	60	3	42	9	Y	38	40	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

11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					157
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	638	3	40	9	N	36					193
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-	140	1			53
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	3			N	-0-					53
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					53
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	605	3	8	9	N	7					60

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
11	3000	N	3610	-0-	610	637	300	1 2 9	3308	3	Y	2	2	0			1
12	3100	N	2532	-0-	-568	69	310	1 4 9	2218	3	Y	4	4	0			1
01	2852	X	2155	-0-	-697	-0-	310	1 2 9	1843	3	Y	2	2	0			1
02	2576	X	1382	-0-	-1194	-0-	280	1 3 9	1099	3	Y	3	3	0			1
03	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	310	1 3 9	2287	3	Y	3	3	0			1
*04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	300	1 2 9	2785	3	Y	2	2	0			1

LOWER HALF (WOLFCAMP) 55279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

11	360		278	-0-	-82	36	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	269	-0-	-36	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
*04	300	N	271	-0-	-29	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC //CONT.// 271635
REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

11	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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

11	16680	12817	-0-	-3863	-0-	12817	2	N	-0-			-0-
12	17236	12023	-0-	-5213	-0-	12023	2	N	-0-			-0-
01	17236	9962	-0-	-7274	-0-	9962	2	N	-0-			-0-
02	36370	25969	-0-	-10401	-0-	25969	2	N	-0-			-0-
03	19398	18317	-0-	-1081	-0-	18317	2	N	-0-			-0-
*04	14657 R	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2	N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC //CONT.// 072691
GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					100
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					100
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					100
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					100
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					100
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					100

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3922	-0-	-1328	-0-	3915	3	7	9	N	6					179
12	5270	X	5154	-0-	-116	-0-	5027	3	127	9	N	115					294
01	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	4808	3	33	9	N	30					324
02	4760	X	4227	-0-	-533	-0-	4226	3	1	9	N	1					325
03	5146	X	4513	-0-	-633	-0-	4504	3	9	9	N	8					333
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					333

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	596	-0-	-214	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	837	X	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1478	-0-	-82	-0-	1402	3	76	9	N	69					303
12	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1801	3	90	9	N	82					385
01	961	N	708	-0-	-253	-0-	623	3	85	9	N	77					462
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	42	193	1			311
03	1612	N	159	-0-	-1453	-0-	15	3	144	9	N	131	189	1			253
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					253

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740

REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	32	1	744	2	Y	118	119	1			9
							153	4	130	9							
12	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	32	1	1027	2	Y	129	125	1			13
							3	4	142	9							
01	1023	#	876	-0-	-147	-0-	22	1	702	2	Y	131	136	1			8
							8	4	144	9							
02	980	#	876	-0-	-104	-0-	22	1	670	2	Y	142	142	1			8
							28	4	156	9							
03	1209	#	845	-0-	-364	-0-	20	1	627	2	Y	158	156	1			10
							24	4	174	9							
04	1170	#	912	-0-	-258	-0-	23	1	692	2	Y	139	138	1			11
							44	4	153	9							

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

11	38760	-0-	-0-	-38760 B	-87286			N	-0-		-0-
12	7765	35356	-0-	27591 B	-59695	35356	2	N	-0-		-0-
01	0	32939	-0-	32939 B	-26756	32939	2	N	-0-		-0-
02	0	28657	-0-	28657 B	1901	28657	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1901											
03	35371	29962	-0-	-5409 B	-3508	29962	2	N	-0-		-0-
04	34230	28284	-0-	-5946 B	-9454	28284	2	N	-0-		-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

11	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1810	2	36	9	Y	33	33	0	1
12	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1867	2	41	9	Y	37	37	0	1
01	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1768	2	37	9	Y	34	35	0	-0-
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1317	2	44	9	Y	40	39	0	1
03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1759	2	39	9	Y	35	35	0	1
*04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1855	2	33	9	Y	30	30	0	1

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			182
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			182
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

11	600	N	281	-0-	-319	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-			-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-			-0-
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3			Y	-0-			-0-
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

11	2070	N	931	-0-	-1139	-0-	931	3			Y	-0-			4
12	3100	N	3338	-0-	238	238	3330	3	8	9	Y	7	5	0	6
01	2633	N	2395	-0-	-238	-0-	2395	3			Y	-0-			6
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-			6
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-			6
*04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-			6

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

11	570	N	54	-0-	-516	-0-	54	3			Y	-0-			1
12	496	N	15	-0-	-481	-0-	12	3	3	9	Y	3	2	0	2
01	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	3			Y	-0-			2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			2
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			2
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			2

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	344	1			234
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	644	502	1			376
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	540	701	1			215
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	574	554	1			235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	454	535	1			154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

11	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					187
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					187
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					187
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					187
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					187
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	90	1	4246	3	N	-0-					-0-
12	4371	X	3830	-0-	-541	-0-	90	1	3740	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	1931	-0-	-2440	-0-	90	1	1841	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	2924	-0-	-1136	-0-	90	1	2834	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	2945	-0-	-1550	-0-	90	1	2855	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	2391	-0-	-1959	-0-	90	1	2301	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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

11	4620 #	4321	-0-	-299	-0-	4281	3	40	9	N	36					171
12	4712 #	4246	-0-	-466	-0-	4178	3	68	9	N	62	170	1			63
01	4650 #	1274	-0-	-3376	-0-	1224	3	50	9	N	45					108
02	4172 #	3971	-0-	-201	-0-	3929	3	42	9	N	38					146
03	4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	4532	3	47	9	N	43					189
04	4320 #	4310	-0-	-10	-0-	4243	3	67	9	N	61	174	1			76

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

11	450 N	216	-0-	-234	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	465 N	16	-0-	-449	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	465 N	157	-0-	-308	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

11	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					112
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					112
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	616	N	434	-0-	-182	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	81294	-0-	78194	78194	81291	4	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	75194					N	21	21	8			-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

11	20070	X	17888	-0-	-2182	-0-	17887	3	1	9	N	1	1	8			195
12	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	25119	3	22	9	N	20	20	8			195
01	20739	X	20267	-0-	-472	-0-	20267	3			N	-0-					195
02	18732	X	17538	-0-	-1194	-0-	17408	3	130	9	N	118	118	8			195
03	20739	X	5936	-0-	-14803	-0-	5904	3	32	9	N	29	29	8			195
04	20070	X	NO RPT	-0-	-20070	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

11	810 N	640	-0-	-170	-0-	640	2		N	-0-			-0-
12	806 N	615	-0-	-191	-0-	615	2		N	-0-			-0-
01	744 N	577	-0-	-167	-0-	577	2		N	-0-			-0-
02	588 N	420	-0-	-168	-0-	420	2		N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			15
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2 9	Y	2			17
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			17
02	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2		Y	-0-			17
03	DLQ G-10	83	-0-	83	149	83	2		Y	-0-			17
04	DLQ G-10	23	-0-	23	172	23	2		Y	-0-			17

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2		Y	-0-			-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

11	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2		N	-0-			-0-
12	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2		N	-0-			-0-
01	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2163	-0-	-657	-0-	2014	3	149	9	Y	135	136	0			3
12	2914	X	1896	-0-	-1018	-0-	1741	3	155	9	Y	141	140	0			4
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2663	3	110	4	Y	187	187	0			4
							206	9									
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2308	3	193	9	Y	175	174	0			5
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2395	3	223	9	Y	203	202	0			6
04	DLQ G-10		2266	-0-	2266	2266	1983	3	100	4	Y	166	167	0			5
							183	9									

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3096	3	172	9	Y	156	157	0			7
12	3162	X	2492	-0-	-670	-0-	2316	3	176	9	Y	160	159	0			8
01	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	3058	3	127	4	Y	203	203	0			8
							223	9									
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	16	22	0			2
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	DLQ G-10		3001	-0-	3001	3001	2757	3	139	4	Y	95	91	0			4
							105	9									

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	322	-0-	-428	-0-	211	3	111	9	Y	101	98	0			4
12	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	4870	3	366	9	Y	333	323	0			14
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2860	3	119	4	Y	98	108	0			4
							108	9									
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1588	3	153	9	Y	139	136	0			7
03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1550	3	138	9	Y	125	125	0			7
04	DLQ G-10		1430	-0-	1430	1430	1285	3	65	4	Y	73	75	0			5
							80	9									

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			4
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
04	DLQ G-10		5	-0-	5	5	2	3	1	4	Y	3	3	0			4
							3	9									

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	343	-0-	-707	-0-	334	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
12	930 N	567	-0-	-363	-0-	545	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
01	1054 N	721	-0-	-333	-0-	661	3	27	4	Y	30	30	0			-0-
						33	9									
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	507	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	530	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
04	DLQ G-10	544	-0-	544	544	486	3	25	4	Y	30	30	0			-0-
						33	9									

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	435	3	463	9	Y	421	409	0			13
12	1643 N	485	-0-	-1158	-0-	475	3	10	9	Y	9	22	0			-0-
01	1612 N	621	-0-	-991	-0-	579	3	24	4	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2356	3	288	9	Y	262	252	0			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

11	DLQ G-10	1479	-0-	1479	3355	1216	3	263	9	Y	239	240	0			7
12	DLQ G-10	890	-0-	890	4245	670	3	220	9	Y	200	200	0			7
01	DLQ G-10	1410	-0-	1410	5655	1099	3	46	4	Y	241	241	0			7
						265	9									
02	DLQ G-10	937	-0-	937	6592	740	3	197	9	Y	179	179	0			7
03	3000 N	1103	-0-	-1897	4695	859	3	244	9	Y	222	221	0			8
*04	3000 N	1077	-0-	-1923	2772	803	3	41	4	Y	212	212	0			8
						233	9									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

11	60 N	18	-0-	-42	-0-	15	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1909	3	281	9	Y	255	243	1	10	5	95
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1776	3	263	9	Y	239	238	1			96
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1680	3	146	9	Y	133	146	1			83
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1314	3	108	9	Y	98	126	1			55
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1523	3	325	9	Y	295	297	1			53
04	DLQ G-10	1215	-0-	1215	1215	1110	3	105	9	Y	95	111	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

11	DLQ G-10	434	-0-	434	885	434	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	450	-0-	450	1335	450	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	436	-0-	436	1771	436	2			Y	-0-					-0-
02	2184 R	413	-0-	-1771	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	465 #	413	-0-	-52	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	432	-0-	-18	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

11	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*04	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

11	DLQ G-10	144	-0-	144	291	144	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	151	-0-	151	442	151	2			Y	-0-					-0-
01	590 R	148	-0-	-442	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

11	DLQ G-10	115	-0-	115	233	115	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	121	-0-	121	354	121	2			Y	-0-					-0-
01	472 R	118	-0-	-354	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					53
12	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					53
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					53
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					53
*03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					53
*04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					53

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*04	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

11	2940 #	2925	-0-	-15	-0-	2914	3	11	9	N	10					164
12	2883 #	2740	-0-	-143	-0-	2728	3	12	9	N	11					175
01	2966 R	2966	-0-	-0-	-0-	2940	3	26	9	N	24	163	1			36
02	2764 R	2764	-0-	-0-	-0-	2743	3	21	9	N	19					55
03	3038 #	2211	-0-	-827	-0-	2191	3	20	9	N	18					73
04	2940 #	2776	-0-	-164	-0-	2753	3	23	9	N	21					94

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					75
12	496	N	167	-0-	-329	-0-	167	2			N	-0-					75
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					75
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					75
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					75
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					75

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

11	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1816	2	158	4	Y	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1725	2	58	4	Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

11	270	N	31	-0-	-239	-0-	5	2	26	9	Y	24	23	1			2
12	496	N	70	-0-	-426	-0-	42	2	28	9	Y	25	26	1			1
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	8	2	44	9	Y	40	39	1			2
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	51	2	50	9	Y	45	44	1			3
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	Y	38	39	1			2
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	10	2	30	9	Y	27	28	1			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	589	2	232	9	Y	211	208	1			14
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	502	2	118	9	Y	107	116	1			5
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	683	2	89	9	Y	81	83	1			3
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	720	2	75	9	Y	68	67	1			4
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1046	2	118	9	Y	107	106	1			5
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	461	2	117	9	Y	106	108	1			3

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
11	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	465 N	270	-0-	-195 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	391 N	373	-0-	-18 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

11	840 N	310	-0-	-530 B	-0-	96	1	214	3	N	-0-					191
12	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	99	1	482	3	N	-0-					191
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	99	1	597	3	N	-0-					191
02	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	90	1	534	3	N	-0-					191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	99	1	654	3	N	-0-					191
*04	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	96	1	622	3	N	-0-					191

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

11	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	262	1	301	3	Y	212	179	1			226
						233	9									
12	434 N	317	-0-	-117 B	-0-	193	1	35	3	Y	81	181	1			126
						89	9									
01	620 N	327	-0-	-293 B	-0-	223	1	95	3	Y	8					134
						9	9									
02	756 N	451	-0-	-305 B	-0-	234	1	176	3	Y	37					171
						41	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	267	1	242	3	Y	22					193
						24	9									
*04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	265	1	355	3	Y	43	175	1			61
						47	9									

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	11	7	0			11
						12	9									
12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	17	23	0			5
						15	4	19	9							
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	17	17	0			5
						6	4	19	9							
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	8	10	0			3
						2	4	9	9							
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
12	1643 #	272	-0-	-1371	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
01	1643 #	927	-0-	-716	-0-	927	2		Y	-0-			-0-
02	1484 #	531	-0-	-953	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
03	1209 #	778	-0-	-431	-0-	778	2		Y	-0-			-0-
04	1170 #	742	-0-	-428	-0-	742	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

11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
02	2100 N	2035	-0-	-65	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	1635	-0-	-535	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
*04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	P&A COND	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

11	1710	X	729	-0-	-981	-0-	729	2			N	-0-				15
12	1736	X	1009	-0-	-727	-0-	1009	2			N	-0-				15
01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-				15
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-				15
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2116	2	1	9	N	1	1	8		15
04	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	1607	2	1	9	N	1	1	8		15

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

11	540	N	282	-0-	-258	-0-	282	2			N	-0-				190
12	558	N	93	-0-	-465	-0-	93	2			N	-0-				190
01	558	N	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-				190
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-				190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				190

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

11	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1572	4	326	9	N	296	362	1	11	8	132
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	1813	4	325	9	N	295	179	1			248
01	1891 X	1683	-0-	-208	-0-	1382	4	301	9	N	274	366	1	2	8	154
02	1708 X	1651	-0-	-57	-0-	1374	4	277	9	N	252	186	1			220
03	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1618	4	365	9	N	332	411	1			141
*04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1481	4	353	9	N	321	163	1	28	8	271

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

11	25380 X	20971	-0-	-4409	-0-	20971	2			N	-0-					-0-
12	26226 X	7493	-0-	-18733	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	19344 X	10362	-0-	-8982	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	19572 X	13095	-0-	-6477	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	21669 X	23	-0-	-21646	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	20970 X	15144	-0-	-5826	-0-	93	1	15051	2	N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

11	450 N	316	-0-	-134	-0-	57	1	247	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	106	1	441	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	465 N	328	-0-	-137	-0-	82	1	228	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	92	1	304	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	558 N	469	-0-	-89	-0-	98	1	334	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	106	1	454	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

11	0		1604	-0-	1604	1604	1195	4	409	9	N	372					596
12	0		2571	-0-	2571	4175	989	2	1175	4	N	370	370	1			596
							407	9									
01	0		NO RPT	-0-	-0-	4175					N	NO RPT					596

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2016

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

11	6300	X	4656	-0-	-1644	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4661	-0-	-702	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	4775	-0-	-1332	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	1132	-0-	-4975	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
*04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			Y	-0-					-0-

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

11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	540	N	106	-0-	-434	-0-	106	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

11	2610	X	1456	-0-	-1154	-0-	242	1	1214	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	987	-0-	-1710	-0-	193	1	794	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	993	-0-	-1704	-0-	210	1	783	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	620	-0-	-752	-0-	146	1	474	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	177	1	1594	2	N	-0-			-0-
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	316	1	2036	2	N	-0-			-0-
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	335	1	2014	2	N	-0-			-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	211	1	1541	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	1162	-0-	-1194	-0-	47	1	1115	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	948	-0-	-1332	-0-	42	1	906	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

11	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	186	1	1581	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	212	1	1383	2	N	-0-			-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	267	1	1656	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1287	-0-	-365	-0-	206	1	1081	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	844	-0-	-737	-0-	844	2			N	-0-			-0-
04	1860	N	739	-0-	-1121	-0-	54	1	685	2	N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	721	1	5174	2	N	-0-			-0-
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	896	1	4840	2	N	-0-			-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	876	1	4519	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	4192	-0-	-1324	-0-	770	1	3422	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	2274	-0-	-3833	-0-	23	1	2251	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	1452	-0-	-4458	-0-	120	1	1332	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	233	2	24	9	N	22			169
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	287	2	9	9	N	8			177
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-			177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
12	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
01	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4679	-0-	-305	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
*04	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	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. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					167
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					167
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					167
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					167
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					167
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	700	N	447	-0-	-253	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2555	-0-	-385	-0-	327	1	2228	2	N	-0-					-0-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	166	1	3175	2	N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	128	1	3416	2	N	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	145	1	3729	2	N	-0-					-0-
*03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	157	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	374	-0-	-2566	-0-	21	1	353	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	2391	-0-	-2019	-0-	306	1	2085	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3445	-0-	-1112	-0-	172	1	3273	2	N	-0-					-0-
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	178	1	4744	2	N	-0-					-0-
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	252	1	6500	2	N	-0-					-0-
*03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	245	1	4887	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	835	-0-	-3575	-0-	47	1	788	2	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	213	1	1447	2	N	-0-			-0-
12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	170	1	3253	2	N	-0-			-0-
01	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	188	1	5015	2	N	-0-			-0-
02	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	232	1	5979	2	N	-0-			-0-
*03	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	227	1	4528	2	N	-0-			-0-
04	660 X	547	-0-	-113	-0-	31	1	516	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

11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	166	1	704	3	N	-0-			-0-
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

11	660 N	28	-0-	-632	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	341 N	105	-0-	-236	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

11	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1221	3	25	9	N	23			185
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			185
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	3	13	9	N	12			197
02	1176 N	1097	-0-	-79	-0-	1083	3	14	9	N	13			210
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	3	15	9	N	14			224
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1215	3	20	9	N	18			242

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	#	2670	-0-	-270	-0-	2418	3	252	9	N	229	165	1			311
12	3038	#	2561	-0-	-477	-0-	2298	3	263	9	N	239	337	1			213
01	3038	#	2356	-0-	-682	-0-	2081	3	275	9	N	250	331	1			132
02	2688	#	2245	-0-	-443	-0-	1997	3	248	9	N	225	172	1			185
03	2976	#	2492	-0-	-484	-0-	2217	3	275	9	N	250	170	1			265
04	2670	#	1766	-0-	-904	-0-	1549	3	217	9	N	197	164	1			298

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	14521	-0-	-1649	-0-	14521	3			N	-0-					-0-
12	15655	X	14321	-0-	-1334	-0-	14321	3			N	-0-					-0-
01	15407	X	12409	-0-	-2998	-0-	12409	3			N	-0-					-0-
02	13916	X	12383	-0-	-1533	-0-	12383	3			N	-0-					-0-
03	15407	X	13989	-0-	-1418	-0-	13989	3			N	-0-					-0-
04	14520	X	2124	-0-	-12396	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	14215	-0-	-1145	-0-	14215	3			N	-0-					-0-
12	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	3			N	-0-					-0-
01	15624	X	15207	-0-	-417	-0-	15207	3			N	-0-					-0-
02	14112	X	14085	-0-	-27	-0-	14085	3			N	-0-					-0-
03	15624	X	15269	-0-	-355	-0-	15269	3			N	-0-					-0-
04	14970	X	2480	-0-	-12490	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2435	-0-	-55	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2527	-0-	-387	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2464	-0-	-168	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	463	-0-	-2177	-0-	463	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3437	-0-	-1123	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3622	-0-	-966	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3232	-0-	-891	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2798	-0-	-926	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2086	-0-	-1727	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. //CONT.// 149441
OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1604	-0-	-814	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39600	X	-0-	-0-	-39600	-0-					N	-0-					-0-
12	39029	X	36529	-0-	-2500	-0-	36529	2			N	-0-					-0-
01	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	37054	2			N	-0-					-0-
02	34261	X	34261	-0-	-0-	-0-	34261	2			N	-0-					-0-
03	37534	X	37534	-0-	-0-	-0-	37534	2			N	-0-					-0-
*04	36232	X	36232	-0-	-0-	-0-	36232	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27600	X	-0-	-0-	-27600	-0-					N	-0-					-0-
12	28024	X	26829	-0-	-1195	-0-	26829	2			N	-0-					-0-
01	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	26361	2			N	-0-					-0-
02	24807	X	24807	-0-	-0-	-0-	24807	2			N	-0-					-0-
03	27275	X	27275	-0-	-0-	-0-	27275	2			N	-0-					-0-
*04	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	26469	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
02	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
*04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
12	589 N	184	-0-	-405 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	620 N	22	-0-	-598 B	-0-	22	4		N	-0-			-0-
02	560 N	31	-0-	-529 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	217	N	69	-0-	-148 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	248	N	11	-0-	-237 B	-0-	11	4			N	-0-					-0-
02	224	N	31	-0-	-193 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	248	N	75	-0-	-173 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	279	N	14	-0-	-265 B	-0-	14	4			N	-0-					-0-
02	252	N	30	-0-	-222 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	16	4			N	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	248	N	76	-0-	-172 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	248	N	24	-0-	-224 B	-0-	24	4			N	-0-					-0-
02	224	N	38	-0-	-186 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	37	2	42	9	N	38			228
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	30	2	26	9	N	24			252
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	23	2	34	9	N	31	160	1	123
02	84 N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-			123
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			123
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	13	2	21	9	N	19			142

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	107	1			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	104	1			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	117	1			148

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	4340 X	4168	-0-	-172	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
01	6510 X	4327	-0-	-2183	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
02	5908 X	3148	-0-	-2760	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
*04	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

11	12720 X	10811	-0-	-1909	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
12	11935 X	11075	-0-	-860	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
01	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	3			N	-0-					-0-
03	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
04	10800 X	6120	-0-	-4680	-0-	6120	3			N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

11	13560 X	4104	-0-	-9456	-0-	4093	2	11	9	N	10					52
12	11842 X	137	-0-	-11705	-0-	137	2			N	-0-					52
01	12276 X	3050	-0-	-9226	-0-	450	1	2600	2	N	-0-					52
02	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	402	1	12575	2	N	-0-					52
03	12276 X	10302	-0-	-1974	-0-	241	1	10061	2	N	-0-					52
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					52

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

11	720 X	349	-0-	-371	-0-	349	1			N	-0-					95
12	775 X	144	-0-	-631	-0-	144	1			N	-0-					95
01	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	418	1	3375	2	N	-0-					95
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	386	1	3440	2	N	-0-					95
*03	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	241	1	1480	2	N	-0-					95
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					95

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

11	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - PLUGGED 01/29/19

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

*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
*06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
*07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
*08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
*09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
*10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1225	3	755	9	Y	686	653	0			33
*11	1350 N	1234	-0-	-116	-0-	1102	3	132	9	Y	120	148	0			5
*12	1271 N	608	-0-	-663	-0-	578	3	30	9	Y	27	31	0			1
*01	1767 N	1110	-0-	-657	-0-	1110	3			Y	-0-	1	0			-0-
*02	1148 N	344	-0-	-804	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

DE3 OPERATING LLC 518310
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	544	3	30	9	N	27	170	1			96
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	558	3	30	9	N	27					123
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	560	3	28	9	N	25					148
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	487	3	29	9	N	26					174
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	550	3	28	9	N	25					199
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	533	3	26	9	N	24					223

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

11	80850 X	58777	-0-	-22073	-0-	55821	3	2956	9	N	2687	2726	1			362
12	79019 X	59475	-0-	-19544	-0-	56285	3	3190	9	N	2900	2859	1	2	8	401
01	76911 X	58461	-0-	-18450	-0-	55412	3	3049	9	N	2772	2830	1	2	8	341
02	66388 X	51376	-0-	-15012	-0-	48721	3	2655	9	N	2414	2518	1			237
03	69347 X	54240	-0-	-15107	-0-	51498	3	2742	9	N	2493	2339	1	1	8	390
04	58770 X	49250	-0-	-9520	-0-	46733	3	2517	9	N	2288	2392	1	2	8	284

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4723	3	76	9	Y	69					212
12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5089	3	144	9	Y	131	192	1			151
01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5031	3	124	9	Y	113	167	1			97
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2447	3	47	9	Y	43					140
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3475	3	116	9	Y	105	166	1			79
*04	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5246	3	112	9	Y	102					181

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3019	3	124	9	N	113	181	1			99
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3085	3	113	9	N	103					202
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3028	3	128	9	N	116	179	1			139
02	2940 X	2841	-0-	-99	-0-	2739	3	102	9	N	93					232
03	3255 X	2230	-0-	-1025	-0-	2140	3	90	9	N	82	185	1			129
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					129

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13	20	13	3			Y	-0-					-0-
03	569 X	549	-0-	-20	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	1353	3	176	9	Y	160	147	0			87
12	2087 N	558	-0-	-1529	-0-	518	3	40	9	Y	36					123
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	592	3	9	9	Y	8	8	0			123
02	1372 N	1212	-0-	-160	-0-	1126	3	86	9	Y	78	73	0			128
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	903	3	52	9	Y	47	3	0			172
04	570 N	307	-0-	-263	-0-	307	3			Y	-0-					172

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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	0			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	354	3	7	9	Y	6	4	0			2
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	679	3	4	9	Y	4	5	0			1
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460	3	6	9	Y	5	5	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	0			-0-
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	972	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	2108 X	758	-0-	-1350	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
02	1736 X	1430	-0-	-306	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
03	1922 X	1423	-0-	-499	-0-	1415	3	8	9	Y	7	6	0			1
*04	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1408	3	24	9	Y	22	19	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	0			1
12	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3071	3	8	9	Y	7	7	0			1
01	6138 X	2460	-0-	-3678	-0-	2459	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	5544 X	5008	-0-	-536	-0-	4940	3	68	9	Y	62	44	0			18
03	6138 X	5299	-0-	-839	-0-	5295	3	4	9	Y	4	21	0			1
*04	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5256	3	8	9	Y	7	7	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	13	10	0			3
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3361	3	65	9	Y	59	45	0			17
03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2864	3	23	9	Y	21	34	0			4
*04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3186	3	12	9	Y	11	13	0			2

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
11	7050 X	5373	-0-	-1677	-0-	5285	3	88	9	Y	80	77	0			22
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2840	3	55	9	Y	50	53	0			19
01	T. A.	4259	-0-	4259	4259	4208	3	51	9	Y	46	46	0			19
02	T. A.	526	-0-	526	4785	517	3	9	9	Y	8	25	0			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4785					Y	-0-	2	0			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4785					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

11	DLQ G-10	3919	-0-	3919	3919	3799	3	120	9	Y	109	112	0			30
12	6788 X	2869	-0-	-3919	-0-	2793	3	76	9	Y	69	72	0			27
01	8990 X	2218	-0-	-6772	-0-	2122	3	96	9	Y	87	78	0			36
02	8120 X	7391	-0-	-729	-0-	7237	3	154	9	Y	140	140	0			36
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7884	3	96	9	Y	87	105	0			18
*04	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10712	3	59	9	Y	54	56	0			16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

11	DLQ G-10	5864	-0-	5864	5864	5765	3	99	9	Y	90	89	0			25
12	9045 X	3181	-0-	-5864	-0-	2862	3	319	9	Y	290	203	0			112
01	6758 X	2175	-0-	-4583	-0-	1825	3	350	9	Y	318	300	0			130
02	6104 X	4088	-0-	-2016	-0-	3979	3	109	9	Y	99	205	0			24
03	6758 X	5030	-0-	-1728	-0-	4747	3	283	9	Y	257	229	0			52
04	5850 X	5503	-0-	-347	-0-	5371	3	132	9	Y	120	137	0			35

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

11	DLQ G-10	3867	-0-	3867	3867	3867	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	5740 X	1873	-0-	-3867	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
01	2914 X	897	-0-	-2017	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
02	3612 X	3516	-0-	-96	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
03	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
04	3870 X	2767	-0-	-1103	-0-	2766	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

11	DLQ G-10	3464	-0-	3464	3464	3464	3			Y	-0-					-0-
12	4153 X	689	-0-	-3464	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	3999 X	957	-0-	-3042	-0-	887	3	70	9	Y	64	7	0			57
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3878	3	92	9	Y	84	80	0			61
03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3840	3	138	9	Y	125	79	0			107
04	3450 X	3428	-0-	-22	-0-	3381	3	47	9	Y	43					150

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

11	DLQ G-10	855	-0-	855	855	854	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1801 X	946	-0-	-855	-0-	911	3	35	9	Y	32	20	0			12
01	4650 X	1068	-0-	-3582	-0-	963	3	105	9	Y	95	68	0			39
02	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	11904	3	363	9	Y	330	284	0			85
03	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8141	3	121	9	Y	110	173	0			22
*04	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8764	3	143	9	Y	130	114	0			38

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

11	DLQ G-10	639	-0-	639	639	639	3			Y	-0-					-0-
12	1016 N	377	-0-	-639	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
01	713 N	222	-0-	-491	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			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
11	DLQ G-10	2847	-0-	2847	2847	2717	3	130	9	Y	118	53	0			87
12	5569 X	2722	-0-	-2847	-0-	2652	3	70	9	Y	64	90	0			61
01	3999 X	2067	-0-	-1932	-0-	1995	3	72	9	Y	65	69	0			57
02	3388 X	2762	-0-	-626	-0-	2644	3	118	9	Y	107	87	0			77
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3405	3	149	9	Y	135	96	0			116
*04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3138	3	61	9	Y	55					171

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

11	DLQ G-10	7981	-0-	7981	7981	7829	3	152	9	Y	138	174	0			94
12	16054 X	8073	-0-	-7981	-0-	7949	3	124	9	Y	113					207
01	7471 X	6583	-0-	-888	-0-	6464	3	119	9	Y	108	155	0			160
02	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6929	3	173	9	Y	157	186	0			131
03	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7589	3	133	9	Y	121	114	0			138
*04	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7174	3	81	9	Y	74	69	0			143

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

11	DLQ G-10	2875	-0-	2875	2875	2875	3			Y	-0-					-0-
12	5813 X	2938	-0-	-2875	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
01	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
02	2772 X	2594	-0-	-178	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
03	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	0			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	10	8	0			2
02	4984 X	2109	-0-	-2875	-0-	2011	3	98	9	Y	89	65	0			26
03	4805 X	1922	-0-	-2883	-0-	1876	3	46	9	Y	42	61	0			7
*04	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1905	3	39	9	Y	35	36	0			6

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

11	DLQ G-10	7680	-0-	7680	7680	7570	3	110	9	Y	100	96	0			28
12	15751 X	8071	-0-	-7680	-0-	8049	3	22	9	Y	20	40	0			8
01	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			Y	-0-	8	0			-0-
02	7448 X	7249	-0-	-199	-0-	7249	3			Y	-0-					-0-
03	8246 X	7683	-0-	-563	-0-	7683	3			Y	-0-					-0-
*04	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

11	DLQ G-10	1888	-0-	1888	1888	1838	3	50	9	Y	45	45	0			13
12	2402 X	514	-0-	-1888	-0-	494	3	20	9	Y	18	24	0			7
01	2852 X	383	-0-	-2469	-0-	342	3	41	9	Y	37	29	0			15
02	2576 X	1526	-0-	-1050	-0-	1471	3	55	9	Y	50	52	0			13
03	2852 X	2318	-0-	-534	-0-	2282	3	36	9	Y	33	39	0			7
*04	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3354	3	26	9	Y	24	24	0			7

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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	22	0			3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	68	0			11
01	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	15	23	0			3
02	5180 X	5025	-0-	-155	-0-	4808	3	217	9	Y	197	142	0			58
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4982	3	34	9	Y	31	83	0			6
*04	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5102	3	61	9	Y	55	52	0			9

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

11	DLQ G-10	3704	-0-	3704	3704	3571	3	133	9	Y	121	219	0			90
12	6545 X	2841	-0-	-3704	-0-	2666	3	175	9	Y	159	98	0			151
01	3968 X	2550	-0-	-1418	-0-	2442	3	108	9	Y	98	162	0			87
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3991	3	98	9	Y	89	112	0			64
03	3813 X	3319	-0-	-494	-0-	3236	3	83	9	Y	75	75	0			64
04	3690 X	2877	-0-	-813	-0-	2852	3	25	9	Y	23					87

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	50	0			9
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1068	3	4	9	Y	4	12	0			1
01	4588 X	1623	-0-	-2965	-0-	1546	3	77	9	Y	70	56	0			15
02	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5656	3	117	9	Y	106	90	0			31
03	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5118	3	91	9	Y	83	99	0			15
*04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4700	3	72	9	Y	65	69	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

11	DLQ G-10	5170	-0-	5170	5170	5158	3	12	9	Y	11	12	0			3
12	10581 X	5411	-0-	-5170	-0-	5397	3	14	9	Y	13	11	0			5
01	5425 X	5222	-0-	-203	-0-	5214	3	8	9	Y	7	9	0			3
02	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5026	3	46	9	Y	42	34	0			11
03	5425 X	5418	-0-	-7	-0-	5418	3			Y	-0-	11	0			-0-
*04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	83	0			15
12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2544	3	90	9	Y	82	85	0			12
01	3224 X	2297	-0-	-927	-0-	2203	3	94	9	Y	85	79	0			18
02	2912 X	2899	-0-	-13	-0-	2831	3	68	9	Y	62	62	0			18
03	3224 X	3155	-0-	-69	-0-	3069	3	86	9	Y	78	82	0			14
*04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2847	3	73	9	Y	66	69	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

11	DLQ G-10	2233	-0-	2233	2233	2166	3	67	9	Y	61	54	0			17
12	3482 X	1249	-0-	-2233	-0-	1198	3	51	9	Y	46	45	0			18
01	2325 X	763	-0-	-1562	-0-	677	3	86	9	Y	78	64	0			32
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2378	3	124	9	Y	113	116	0			29
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3496	3	39	9	Y	35	57	0			7
*04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2920	3	48	9	Y	44	38	0			13

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	135	0			24
12	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6281	3	155	9	Y	141	144	0			21
01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6206	3	175	9	Y	159	146	0			34
02	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6551	3	124	9	Y	113	114	0			33
03	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6898	3	124	9	Y	113	126	0			20
*04	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6592	3	113	9	Y	103	106	0			17

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	87	0			14
12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3657	3	132	9	Y	120	116	0			18
01	4557 X	3190	-0-	-1367	-0-	3013	3	177	9	Y	161	145	0			34
02	4004 X	3949	-0-	-55	-0-	3849	3	100	9	Y	91	98	0			27
03	4433 X	4295	-0-	-138	-0-	4195	3	100	9	Y	91	102	0			16
*04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4067	3	88	9	Y	80	83	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	53	0			15
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	942	3	64	9	Y	58	51	0			22
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	836	3	59	9	Y	54	54	0			22
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	779	3	97	9	Y	88	87	0			23
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	900	3	229	9	Y	208	189	0			42
*04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	894	3	151	9	Y	137	139	0			40

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	237	242	0			40
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5068	3	207	9	Y	188	200	0			28
01	4619 X	4568	-0-	-51	-0-	4404	3	164	9	Y	149	145	0			32
02	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5540	3	112	9	Y	102	104	0			30
03	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6234	3	141	9	Y	128	135	0			23
*04	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5597	3	125	9	Y	114	118	0			19

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	23	0			4
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2229	3	45	9	Y	41	39	0			6
01	2821 X	1480	-0-	-1341	-0-	1463	3	17	9	Y	15	18	0			3
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2759	3	14	9	Y	13	12	0			4
03	2821 X	2297	-0-	-524	-0-	2284	3	13	9	Y	12	14	0			2
*04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2749	3	20	9	Y	18	17	0			3

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	0			2
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	Y	2	2	0			3
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					3
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					3

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	3	9	9	N	8					138
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					138
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					138
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	3			N	-0-					138
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	677	3	18	9	N	16					154
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	653	3	10	9	N	9					163

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1376	2	106	9	N	96	139	1			20
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1796	2	24	9	N	22					42
01	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1454	2	31	9	N	28					70
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1743	2	67	9	N	61					131
03	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1628	2	40	9	N	36					167
04	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	1101	2	21	9	N	19	167	1			19

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1460	3	76	9	N	69	164	1			56
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1462	3	67	9	N	61					117
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1437	3	62	9	N	56					173
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	1302	3	74	9	N	67	184	1			56
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1422	3	70	9	N	64					120
04	1440	N	1057	-0-	-383	-0-	1009	3	48	9	N	44					164

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3439	2	19	9	Y	17	17	1			17
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3613	2	25	9	Y	23	17	1			23
01	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3294	2	11	9	Y	10	19	1			14
02	DLQ	G-10	2902	-0-	2902	2902	2885	2	17	9	Y	15					29
03	6194	X	3292	-0-	-2902	-0-	3275	2	17	9	Y	15	17	1			27
*04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2662	2	21	9	Y	19	18	1			28

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT			-0-

PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

11	14B2 EXT	299	-0-	299	1172	172	3	127	9	N	115	340
12	14B2 EXT	238	-0-	238	1410	220	3	18	9	N	16	356
01	14B2 EXT	72	-0-	72	1482	72	3			N	-0-	356
02	14B2 EXT	54	-0-	54	1536	54	3			N	-0-	356
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1536					N	-0-	356
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1536					N	NO RPT	356

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	661	2	19	9	N	17	111
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	742	2	19	9	N	17	128
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	324	2	20	9	N	18	146
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	331	2	17	9	N	15	161
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16	177
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	177

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

11	780 N	311	-0-	-469	-0-	289	3	22	9	N	20	137
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	787	3	21	9	N	19	156
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	666	3	25	9	N	23	179
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	774	3	10	9	N	9	188
03	806 N	674	-0-	-132	-0-	662	3	12	9	N	11	199
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	632	3	1	9	N	1	200

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
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1680	3	66	9	N	60					153
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1772	3	39	9	N	35					188
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1823	3	66	9	N	60	168	1			80
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1814	3	66	9	N	60					140
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1968	3	59	9	N	54	159	1			35
04	1830 N	1552	-0-	-278	-0-	1499	3	53	9	N	48					83

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	-0-					-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	28	1	654	2	N	-0-					-0-
03	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	750	N	552	-0-	-198	-0-	30	1	522	2	N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	426	-0-	-564	-0-	341	3	85	9	N	77					139
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	983	3	58	9	N	53					192
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	848	3	79	9	N	72	165	1			99
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	871	3	67	9	N	61					160
03	1023	N	739	-0-	-284	-0-	664	3	75	9	N	68	169	1			59
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	842	3	66	9	N	60					119

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	528	-0-	-462	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	838	-0-	-371	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	1443	2	11	9	N	10					57
12	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1457	2	11	9	N	10					67
01	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1411	2	11	9	N	10					77
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	N	10					87
03	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1391	2	11	9	N	10					97
04	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	1031	2	11	9	N	10					107

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2825	-0-	-199	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2751	-0-	-597	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2381	-0-	-859	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1680	N	701	-0-	-979	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1068	-0-	-668	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1050	-0-	-480	-0-	1050	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDROGEO, L.L.C. 421240
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-			36
12	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630	3	N	-0-			36
01	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	1566	3	N	-0-			36
02	1512 N	1433	-0-	-79	-0-	1433	3	N	-0-			36
03	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610	3	N	-0-			36
04	1530 N	37	-0-	-1493	-0-	37	3	N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
*04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					66
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					66
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					66
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					66
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					66
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					66

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2454	-0-	-306	-0-	100	1	2352	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2759	X	1898	-0-	-861	-0-	104	1	1793	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2759	X	2462	-0-	-297	-0-	124	1	2338	2	N	-0-					-0-
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	112	1	2422	2	N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	124	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	120	1	2154	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
11	4890	#	4002	-0-	-888	-0-	4002	3			N	-0-					36
12	4433	#	3953	-0-	-480	-0-	3953	3			N	-0-					36
01	4526	#	1758	-0-	-2768	-0-	1758	3			N	-0-					36
02	4088	#	3578	-0-	-510	-0-	3578	3			N	-0-					36
03	4526	#	3856	-0-	-670	-0-	3856	3			N	-0-					36
04	3990	#	536	-0-	-3454	-0-	536	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					166
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			166
01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2	2	8			166
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					166
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	65	8			230

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677	X	677	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	N	79					451
							87	9									
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	1					452
							1	9									
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					452
02	644	X	50	-0-	-594	-0-	3	1	47	2	N	-0-					452
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					452
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					452

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	27	-0-	-13953	-0-	26	2	1	9	N	1	150	1			75
12	11036	X	1540	-0-	-9496	-0-	1527	2	13	9	N	12	1	8			86
01	11811	X	4273	-0-	-7538	-0-	4273	2			N	-0-					86
02	10668	X	86	-0-	-10582	-0-	86	2			N	-0-					86
03	11811	X	1249	-0-	-10562	-0-	1104	2	145	9	N	132					218
04	4140	X	164	-0-	-3976	-0-	153	2	11	9	N	10					228

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2442	2	304	9	N	276	1099	1	4	8	155
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					155
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					155
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					155
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					155

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16020 X	-0-	-0-	-16020	-0-					Y	34	187	1			422
12	16554 X	1700	-0-	-14854	-0-	1628	2	128	3	Y	182	190	1	2	8	412
						200	9									
01	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	2	1	8			413
02	6552 X	3895	-0-	-2657	-0-	3778	2	321	3	Y	398	179	1	13	8	619
						438	9									
03	22392 X	22392	-0-	-0-	-0-	29335	2	9154	3	Y	2010	2323	1	27	8	279
						2211	9									
*04	19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	25919	2	8574	3	Y	2004	1854	1	36	8	393
						2204	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39210 X	14691	-0-	-24519	-0-	11525	2	129	4	Y	2761	2629	1	104	8	70
						3037	9									
12	40517 X	19134	-0-	-21383	-0-	16599	2	108	4	Y	2206	2046	1	215	8	15
						2427	9									
01	17763 X	2826	-0-	-14937	-0-	2228	2	24	4	Y	522	278	1	20	8	239
						574	9									
02	25246 X	25246	-0-	-0-	-0-	21207	2	157	4	Y	3529	3530	1	11	5	170
						3882	9					57	8			
03	28562 X	28562	-0-	-0-	-0-	24241	2	166	4	Y	3777	3729	1	29	8	189
						4155	9									
04	18510 X	6665	-0-	-11845	-0-	5678	2	37	4	Y	864	941	1	24	8	88
						950	9									

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31890 X	5558	-0-	-26332	-0-	4154	2	51	4	Y	1230	1089	1			141
						1353	9									
12	32953 X	17705	-0-	-15248	-0-	15076	2	120	4	Y	2281	1948	1	93	5	295
						2509	9					86	8			
01	32953 X	16477	-0-	-16476	-0-	13084	2	137	4	Y	2960	2988	1	12	8	255
						3256	9									
02	14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	11088	2	117	4	Y	2658	2175	1	6	8	732
						2924	9									
03	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	13649	2	140	4	Y	2640	2854	1	23	8	495
						2904	9									
*04	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	13475	2	141	4	Y	3106	3016	1	17	8	568
						3417	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31800 X	11208	-0-	-20592	-0-	10097	2	51	4	Y	964	1068	1	15	8	164
						1060	9									
12	32829 X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	5	5	8			164
01	32767 X	884	-0-	-31883	-0-	594	2	26	4	Y	240	130	1	43	8	231
						264	9									
02	31070 X	31070	-0-	-0-	-0-	24173	2	311	4	Y	5987	5891	1	118	8	209
						6586	9									
03	20801 X	18161	-0-	-2640	-0-	14986	2	143	4	Y	2756	2764	1	72	8	129
						3032	9									
04	11220 X	401	-0-	-10819	-0-	400	2	1	9	Y	1					130

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
11	40800	X	17335	-0-	-23465	-0-	14357	2	149	4	N	2572	3066	1	37	8	112
							2829	9									
12	42160	X	3050	-0-	-39110	-0-	2743	2	15	4	N	265	13	8			364
							292	9									
01	42160	X	5005	-0-	-37155	-0-	4205	2	35	4	N	695	857	1	17	8	185
							765	9									
02	38080	X	16508	-0-	-21572	-0-	13513	2	140	4	N	2595	2419	1	72	8	289
							2855	9									
03	44890	X	44890	-0-	-0-	-0-	38024	2	288	4	N	5980	5848	1	113	8	308
							6578	9									
*04	25950	X	25950	-0-	-0-	-0-	21843	2	185	4	N	3565	3590	1	76	8	207
							3922	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

11	41490	X	268	-0-	-41222	-0-	268	2			N	-0-					344
12	42873	X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-					344
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					344
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					344
03	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	23749	2	3086	9	N	2805	2472	1	36	8	641
*04	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	21021	2	2615	9	N	2377	2459	1	13	8	546

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

11	12840	X	4881	-0-	-7959	-0-	4823	2	12	4	Y	42	18	8			140
							46	9									
12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12329	2	70	4	Y	354	400	1	53	8	41
							389	9									
01	11005	X	7627	-0-	-3378	-0-	7100	2	37	4	Y	445	301	1	80	8	105
							490	9									
02	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	17408	2	70	4	Y	712	606	1	156	8	55
							783	9									
03	12803	X	288	-0-	-12515	-0-	272	2	2	4	Y	13	13	8			55
							14	9									
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					Y	-0-					55

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

11	61800	X	1723	-0-	-60077	-0-	1383	3	340	9	Y	309	311	1			9
12	47306	X	23345	-0-	-23961	-0-	20822	3	2523	9	Y	2294	2229	1	33	8	41
01	28055	X	27907	-0-	-148	-0-	24934	3	2973	9	Y	2703	2686	1	26	8	32
02	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	23294	3	3693	9	Y	3357	3245	1	19	8	125
*03	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	24366	3	2559	9	Y	2326	2289	1	20	8	142
*04	35240	X	35240	-0-	-0-	-0-	30622	3	4618	9	Y	4198	4227	1	23	8	90

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

11	14790	X	11824	-0-	-2966	-0-	10681	2	1143	9	Y	1039	1027	0	11	8	6
12	10168	X	6717	-0-	-3451	-0-	6081	2	636	9	Y	578	577	0	4	8	3
01	12431	X	12272	-0-	-159	-0-	11027	2	1245	9	Y	1132	1122	0	7	8	6
02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10024	2	969	9	Y	881	876	0	5	8	6
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10014	2	1022	9	Y	929	928	0	2	8	5
*04	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	11792	2	1099	9	Y	999	996	0	3	8	5

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
11	5670	X	2377	-0-	-3293	-0-	1842	2	21	4	Y	467	592	1	3	8	197
							514	9									
12	7099	X	64	-0-	-7035	-0-	48	2	1	4	Y	14					211
							15	9									
01	7099	X	474	-0-	-6625	-0-	409	2	3	4	Y	56	234	1	3	8	30
							62	9									
02	6412	X	203	-0-	-6209	-0-	203	2			Y	-0-					30
03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	7769	2	45	4	Y	719	666	1	20	8	63
							791	9									
*04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6023	2	59	4	Y	860	784	1	18	8	121
							946	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

11	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					-0-
12	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	7988	2	2463	9	Y	2239	2194	0	29	8	16
01	8029	X	7369	-0-	-660	-0-	6260	2	1109	9	Y	1008	987	0	29	8	8
02	4004	X	3951	-0-	-53	-0-	3017	2	934	9	Y	849	841	0	6	8	10
03	10447	X	8434	-0-	-2013	-0-	6676	2	1758	9	Y	1598	1580	0	13	8	15
04	10110	X	6770	-0-	-3340	-0-	5669	2	1101	9	Y	1001	986	0	17	8	13

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

11	10860	X	8156	-0-	-2704	-0-	5660	3	113	4	N	2166	2450	1	49	8	275
							2383	9									
12	11191	X	10408	-0-	-783	-0-	7156	3	155	4	N	2815	2856	1	75	8	159
							3097	9									
01	11842	X	9818	-0-	-2024	-0-	6375	3	163	4	N	2982	2917	1	121	8	103
							3280	9									
02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	7268	3	162	4	N	3094	2705	1	87	8	405
							3403	9									
03	11842	X	9741	-0-	-2101	-0-	6715	3	146	4	N	2618	2721	1	101	8	201
							2880	9									
04	10080	X	9312	-0-	-768	-0-	6360	3	138	4	N	2558	2561	1	94	8	104
							2814	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

11	30120	X	26150	-0-	-3970	-0-	23083	2	153	4	N	2649	2502	1	73	8	156
							2914	9									
12	33945	X	22356	-0-	-11589	-0-	19415	2	171	4	N	2518	2431	1	152	8	91
							2770	9									
01	41862	X	41862	-0-	-0-	-0-	37408	2	260	4	N	3813	3367	1	373	8	164
							4194	9									
02	30660	X	25655	-0-	-5005	-0-	22648	2	158	4	N	2590	2151	1	82	8	521
							2849	9									
03	40257	X	40257	-0-	-0-	-0-	34933	2	305	4	N	4563	4294	1	509	8	281
							5019	9									
04	40500	X	35623	-0-	-4877	-0-	32039	2	189	4	N	3086	2842	1	443	8	82
							3395	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

11	14730	X	13252	-0-	-1478	-0-	11006	2	2246	9	Y	2042	2026	0	10	8	11
12	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	14627	2	1406	9	Y	1278	1274	0	9	8	6
01	15221	X	14611	-0-	-610	-0-	13310	2	1301	9	Y	1183	1174	0	8	8	7
02	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	12521	2	970	9	Y	882	876	0	7	8	6
03	16027	X	13563	-0-	-2464	-0-	12471	2	1092	9	Y	993	991	0	3	8	5
04	15510	X	11033	-0-	-4477	-0-	10186	2	847	9	Y	770	768	0	3	8	4

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35760	X	14689	-0-	-21071	-0-	13466	2	1223	9	N	1112	1108	1	21	8	188
12	27280	X	545	-0-	-26735	-0-	543	2	2	9	N	2	2	8			188
01	27280	X	8346	-0-	-18934	-0-	7337	2	1009	9	N	917	925	1	5	8	175
02	13720	X	10916	-0-	-2804	-0-	9926	2	990	9	N	900	827	1	24	8	224
03	15190	X	2490	-0-	-12700	-0-	2261	2	229	9	N	208	4	8			428
*04	36366	X	36366	-0-	-0-	-0-	33360	2	3006	9	N	2733	2798	1	156	8	207

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

11	80910	X	48967	-0-	-31943	-0-	40563	3	8404	9	N	7640	7558	0	82	8	-0-
12	72199	X	40450	-0-	-31749	-0-	33505	3	6945	9	N	6314	6314	0			-0-
01	69130	X	33468	-0-	-35662	-0-	27878	3	5590	9	N	5082	4899	0	183	8	-0-
02	52948	X	39664	-0-	-13284	-0-	34212	3	5452	9	N	4956	4606	0	350	8	-0-
03	53010	X	43070	-0-	-9940	-0-	36087	3	6983	9	N	6348	5959	0	389	8	-0-
04	48960	X	47403	-0-	-1557	-0-	39837	3	7566	9	N	6878	6456	0	422	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

11	35850	X	-0-	-0-	-35850	-0-					N	77	208	1	77	8	-0-
12	33294	X	2547	-0-	-30747	-0-	1776	2	771	9	N	701	439	1	252	8	10
01	31376	X	31376	-0-	-0-	-0-	24616	2	6760	9	N	6145	5959	1	110	8	86
02	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	19563	2	4233	9	N	3848	3752	1	86	8	96
03	24661	X	24661	-0-	-0-	-0-	20848	2	3813	9	N	3466	3174	1	281	8	107
04	30360	X	26626	-0-	-3734	-0-	23804	2	2822	9	N	2565	2591	1	45	8	36

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

11	43740	X	9504	-0-	-34236	-0-	7628	3	1876	9	Y	1705	1574	1	23	8	142
12	45198	X	9881	-0-	-35317	-0-	8408	3	1473	9	Y	1339	1427	1	44	8	10
01	33728	X	2562	-0-	-31166	-0-	778	3	1784	9	Y	1622	1511	1	114	8	7
02	25312	X	169	-0-	-25143	-0-	105	3	64	9	Y	58	7	1	58	8	-0-
03	40316	X	40316	-0-	-0-	-0-	33158	3	7158	9	Y	6507	5652	1	683	8	172
*04	31336	X	31336	-0-	-0-	-0-	25159	3	6177	9	Y	5615	4846	1	850	8	91

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

11	8730	X	5207	-0-	-3523	-0-	4278	2	62	4	Y	788	730	0	58	8	4
							867	9									
12	8990	X	3504	-0-	-5486	-0-	2981	2	37	4	Y	442	415	0	29	8	2
							486	9									
01	8866	X	5230	-0-	-3636	-0-	4090	2	59	4	Y	983	945	0	35	8	5
							1081	9									
02	5292	X	1767	-0-	-3525	-0-	1284	2	23	4	Y	418	410	0	10	8	3
							460	9									
03	5704	X	1661	-0-	-4043	-0-	1151	2	26	4	Y	440	435	0	6	8	2
							484	9									
*04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	4301	2	58	4	Y	838	821	0	15	8	4
							922	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
11	64350	X	16075	-0-	-48275	-0-	13329	3	121	4	Y	2386	2469	1	42	8	17
							2625	9									
12	66495	X	41416	-0-	-25079	-0-	38527	3	175	4	Y	2467	2265	1	148	8	71
							2714	9									
01	62341	X	49044	-0-	-13297	-0-	38697	3	444	4	Y	9003	8810	1	128	8	136
							9903	9									
02	64785	X	64785	-0-	-0-	-0-	52416	3	535	4	Y	10758	10677	1	87	8	130
							11834	9									
03	62341	X	57264	-0-	-5077	-0-	48949	3	394	4	Y	7201	7047	1	90	8	194
							7921	9									
*04	54530	X	54530	-0-	-0-	-0-	48189	3	323	4	Y	5471	5470	1	160	8	35
							6018	9									

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

11	34410	X	13087	-0-	-21323	-0-	11291	2	1796	9	N	1633	1726	1	32	8	88
12	33046	X	-0-	-0-	-33046	-0-					N	2	2	8			88
01	30225	X	-0-	-0-	-30225	-0-					N	-0-					88
02	18368	X	-0-	-0-	-18368	-0-					N	2	2	8			88
03	20336	X	34	-0-	-20302	-0-	14	2	20	9	N	18					106
04	13080	X	480	-0-	-12600	-0-	315	2	165	9	N	150	2	8			254

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

11	65760	X	35912	-0-	-29848	-0-	26868	2	387	4	Y	7870	7627	1	131	8	168
							8657	9									
12	58714	X	58001	-0-	-713	-0-	42586	2	608	4	Y	13461	12427	1	988	8	214
							14807	9									
01	52884	X	52884	-0-	-0-	-0-	39535	2	544	4	Y	11641	11031	1	653	8	171
							12805	9									
02	50411	X	50411	-0-	-0-	-0-	37225	2	517	4	Y	11517	10432	1	10	5	145
							12669	9					1101	8			
03	58001	X	42801	-0-	-15200	-0-	31619	2	449	4	Y	9757	8916	1	755	8	231
							10733	9									
04	56130	X	42791	-0-	-13339	-0-	31895	2	431	4	Y	9514	8710	1	784	8	251
							10465	9									

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

11	34110	X	30519	-0-	-3591	-0-	27200	2	3319	9	N	3017	3070	1	46	8	100
12	39370	X	37786	-0-	-1584	-0-	33511	2	4275	9	N	3886	3750	1	52	8	184
01	39370	X	35788	-0-	-3582	-0-	31971	2	3817	9	N	3470	3390	1	25	8	239
02	35560	X	12229	-0-	-23331	-0-	8838	3	3391	9	N	3083	2878	1	19	8	425
03	37789	X	14598	-0-	-23191	-0-	11173	3	3425	9	N	3114	3237	1	45	8	257
04	36570	X	13440	-0-	-23130	-0-	10181	3	3259	9	N	2963	3052	1	35	8	133

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

11	26250	X	24983	-0-	-1267	-0-	21418	2	138	4	Y	3115	2992	1	25	8	150
							3427	9									
12	26071	X	24222	-0-	-1849	-0-	21113	2	118	4	Y	2719	2769	1	23	8	77
							2991	9									
01	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	21536	2	119	4	Y	2834	2816	1	10	8	85
							3117	9									
02	23324	X	19364	-0-	-3960	-0-	17097	2	88	4	Y	1981	2040	1	8	8	18
							2179	9									
03	25823	X	18222	-0-	-7601	-0-	15198	2	112	4	Y	2647	2625	1	10	8	30
							2912	9									
04	24990	X	19645	-0-	-5345	-0-	17033	2	97	4	Y	2286	2283	1	19	8	14
							2515	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
11	62520	X	14200	-0-	-48320	-0-	13020	2	52	4	Y	1025	951	1	41	8	94
							1128	9									
12	64604	X	-0-	-0-	-64604	-0-					Y	-0-					94
01	64604	X	-0-	-0-	-64604	-0-					Y	-0-					94
02	38808	X	-0-	-0-	-38808	-0-					Y	-0-					94
03	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	32996	2	464	4	Y	8603	8227	1	245	8	225
							9463	9									
*04	62407	X	62407	-0-	-0-	-0-	47633	2	712	4	Y	12784	12489	1	257	8	263
							14062	9									

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77340	X	42491	-0-	-34849	-0-	37885	2	263	4	Y	3948	3690	1	203	8	82
							4343	9									
12	79918	X	71606	-0-	-8312	-0-	63439	2	404	4	Y	7057	6010	1	1026	8	103
							7763	9									
01	99549	X	99549	-0-	-0-	-0-	89401	2	534	4	Y	8740	7908	1	812	8	123
							9614	9									
02	98570	X	98570	-0-	-0-	-0-	88101	2	530	4	Y	9035	7739	1	2	5	107
							9939	9					1310	8			
03	84285	X	84285	-0-	-0-	-0-	75262	2	464	4	Y	7781	6758	1	955	8	175
							8559	9									
04	90630	X	78936	-0-	-11694	-0-	70595	2	431	4	Y	7191	6173	1	1016	8	177
							7910	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22530	X	49	-0-	-22481	-0-	36	3	13	9	Y	12	68	1			-0-
12	30880	X	30880	-0-	-0-	-0-	26052	3	4828	9	Y	4389	4280	1	30	8	79
01	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	25054	3	3968	9	Y	3607	3625	1	18	8	43
02	23417	X	23417	-0-	-0-	-0-	18879	3	4538	9	Y	4125	3998	1	16	8	154
*03	30876	X	24559	-0-	-6317	-0-	20800	3	3759	9	Y	3417	3348	1	13	8	210
*04	36484	X	36484	-0-	-0-	-0-	30727	3	5757	9	Y	5234	5313	1	19	8	112

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	10566	2	1268	9	Y	1153	1141	0	10	8	6
12	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	11001	2	1321	9	Y	1201	1195	0	6	8	6
01	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	11308	2	1335	9	Y	1214	1207	0	6	8	7
02	11032	X	10340	-0-	-692	-0-	9181	2	1159	9	Y	1054	1050	0	4	8	7
03	12307	X	10837	-0-	-1470	-0-	9614	2	1223	9	Y	1112	1111	0	2	8	6
04	12240	X	11893	-0-	-347	-0-	10721	2	1172	9	Y	1065	1064	0	2	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	11564	-0-	-6106	-0-	8750	3	132	4	Y	2438	2343	0	89	8	13
							2682	9									
12	17949	X	17162	-0-	-787	-0-	14081	3	141	4	Y	2673	2531	0	142	8	13
							2940	9									
01	17949	X	11161	-0-	-6788	-0-	8016	3	132	4	Y	2739	2358	0	381	8	13
							3013	9									
02	16212	X	6201	-0-	-10011	-0-	3681	3	110	4	Y	2191	1969	0	221	8	14
							2410	9									
03	17174	X	8696	-0-	-8478	-0-	5803	3	136	4	Y	2506	2480	0	26	8	14
							2757	9									
04	16620	X	8251	-0-	-8369	-0-	6378	3	85	4	Y	1625	1524	0	108	8	7
							1788	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	3629	3	1025	9	N	932	919	0	13	8	-0-
12	50953	X	50953	-0-	-0-	-0-	31737	3	19216	9	N	17469	17469	0			-0-
01	26077	X	26077	-0-	-0-	-0-	21765	3	4312	9	N	3920	3670	0	250	8	-0-
02	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	27252	3	8096	9	N	7360	6893	0	467	8	-0-
03	40497	X	40497	-0-	-0-	-0-	30039	3	10458	9	N	9507	8955	0	552	8	-0-
*04	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	22455	3	7571	9	N	6883	6416	0	467	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75720	X	48045	-0-	-27675	-0-	43176	2	281	4	Y	4171	3837	1	247	8	282
							4588	9									
12	73904	X	45378	-0-	-28526	-0-	40640	2	298	4	Y	4036	4008	1	272	8	38
							4440	9									
01	75082	X	50289	-0-	-24793	-0-	45410	2	343	4	Y	4124	3509	1	559	8	94
							4536	9									
02	61320	X	37979	-0-	-23341	-0-	34341	2	271	4	Y	3061	2818	1	219	8	118
							3367	9									
03	67890	X	60053	-0-	-7837	-0-	54553	2	379	4	Y	4655	4200	1	347	8	226
							5121	9									
*04	63858	X	63858	-0-	-0-	-0-	57151	2	367	4	Y	5764	5539	1	175	8	276
							6340	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76740	X	32012	-0-	-44728	-0-	24859	2	337	4	N	6196	5779	1	142	8	862
							6816	9									
12	79298	X	50861	-0-	-28437	-0-	39669	2	516	4	N	9705	9908	1	285	8	374
							10676	9									
01	69316	X	25722	-0-	-43594	-0-	19573	2	285	4	N	5331	4957	1	186	8	562
							5864	9									
02	48496	X	33360	-0-	-15136	-0-	25681	2	356	4	N	6657	6241	1	148	8	830
							7323	9									
03	53893	X	53893	-0-	-0-	-0-	41722	2	538	4	N	10575	10365	1	331	8	709
							11633	9									
*04	64391	X	64391	-0-	-0-	-0-	50496	2	640	4	N	12050	11747	1	258	8	754
							13255	9									

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
11	44280	X	25577	-0-	-18703	-0-	22667	2	147	4	Y	2512	2453	1	45	8	177
							2763	9									
12	45756	X	31658	-0-	-14098	-0-	28278	2	146	4	Y	2940	3057	1	31	8	29
							3234	9									
01	43214	X	41466	-0-	-1748	-0-	34722	2	256	4	Y	5898	5750	1	22	8	155
							6488	9									
02	37352	X	30690	-0-	-6662	-0-	25370	2	205	4	Y	4650	4602	1	11	8	192
							5115	9									
03	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	26874	2	279	4	Y	6631	6469	1	7	8	347
							7294	9									
04	40140	X	8893	-0-	-31247	-0-	7757	2	49	4	Y	988	1282	1	5	8	48
							1087	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	3515	-0-	-3505	-0-	2432	2	67	4	Y	924	867	0	58	8	5
							1016	9									
12	7223	X	2512	-0-	-4711	-0-	1975	2	39	4	Y	453	424	0	32	8	2
							498	9									
01	7161	X	3720	-0-	-3441	-0-	2812	2	51	4	Y	779	675	0	102	8	4
							857	9									
02	6468	X	2874	-0-	-3594	-0-	2097	2	41	4	Y	669	533	0	136	8	4
							736	9									
03	7161	X	3262	-0-	-3899	-0-	2533	2	40	4	Y	626	614	0	13	8	3
							689	9									
04	3600	X	3543	-0-	-57	-0-	2792	2	41	4	Y	645	634	0	11	8	3
							710	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

11	85191	X	27790	-0-	-57401	-0-	25357	2	83	4	Y	2136	1915	0	219	8	10
							2350	9									
12	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	14386	2	59	4	Y	1641	1402	0	242	8	7
							1805	9									
01	31775	X	15968	-0-	-15807	-0-	13745	2	67	4	Y	1960	1595	0	363	8	9
							2156	9									
02	28700	X	14227	-0-	-14473	-0-	12309	2	60	4	Y	1689	1427	0	261	8	10
							1858	9									
03	31775	X	19164	-0-	-12611	-0-	17213	2	72	4	Y	1708	1689	0	20	8	9
							1879	9									
04	27780	X	15576	-0-	-12204	-0-	13148	2	88	4	Y	2127	2123	0	3	8	10
							2340	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

11	9210	X	8202	-0-	-1008	-0-	7279	2	923	9	Y	839	831	0	7	8	5
12	10726	X	8349	-0-	-2377	-0-	7397	2	952	9	Y	865	861	0	5	8	4
01	10726	X	8597	-0-	-2129	-0-	7715	2	882	9	Y	802	797	0	5	8	4
02	9688	X	7057	-0-	-2631	-0-	6273	2	784	9	Y	713	709	0	3	8	5
03	9145	X	3401	-0-	-5744	-0-	3025	2	376	9	Y	342	344	0	1	8	2
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

11	24300	X	17484	-0-	-6816	-0-	14004	2	231	4	Y	2954	2795	1	84	8	206
							3249	9									
12	25110	X	16436	-0-	-8674	-0-	13187	2	207	4	Y	2765	2829	1	115	8	27
							3042	9									
01	27125	X	18351	-0-	-8774	-0-	15213	2	238	4	Y	2636	2520	1	75	8	68
							2900	9									
02	24500	X	14217	-0-	-10283	-0-	11717	2	144	4	Y	2142	2081	1	42	8	87
							2356	9									
03	27125	X	13035	-0-	-14090	-0-	10859	2	153	4	Y	1839	1786	1	46	8	94
							2023	9									
04	17760	X	13703	-0-	-4057	-0-	10825	2	175	4	Y	2457	2391	1	41	8	119
							2703	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	5283	2	1205	9	Y	1095	1084	0	10	8	6
12	6107	X	5950	-0-	-157	-0-	4651	2	1299	9	Y	1181	1097	0	84	8	6
01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	5321	2	1452	9	Y	1320	1167	0	152	8	7
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	3886	2	1263	9	Y	1148	925	0	224	8	6
03	5611	X	4661	-0-	-950	-0-	3581	2	1080	9	Y	982	895	0	88	8	5
04	5430	X	4796	-0-	-634	-0-	3740	2	1056	9	Y	960	861	0	100	8	4

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	11375	-0-	-4735	-0-	9356	3	99	4	Y	1745	1685	0	59	8	9
							1920	9									
12	16647	X	1125	-0-	-15522	-0-	55	4	1070	9	Y	973	952	0	25	8	5
01	14446	X	6147	-0-	-8299	-0-	5151	3	60	4	Y	851	801	0	51	8	4
							936	9									
02	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	9148	3	88	4	Y	1543	1485	0	52	8	10
							1697	9									
03	11935	X	10163	-0-	-1772	-0-	7367	3	121	4	Y	2432	2400	0	29	8	13
							2675	9									
*04	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	9659	3	91	4	Y	1661	1580	0	87	8	7
							1827	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

11	40470	X	33696	-0-	-6774	-0-	31244	3	103	4	Y	2135	2307	1	31	8	15
							2349	9									
12	45880	X	22907	-0-	-22973	-0-	18363	3	265	4	Y	3890	3591	1	201	8	113
							4279	9									
01	50871	X	23549	-0-	-27322	-0-	20863	3	169	4	Y	2288	2258	1	110	8	33
							2517	9									
02	41160	X	41015	-0-	-145	-0-	36525	3	243	4	Y	3861	3774	1	74	8	46
							4247	9									
03	45570	X	43402	-0-	-2168	-0-	39700	3	207	4	Y	3177	3070	1	68	8	85
							3495	9									
*04	41115	X	41115	-0-	-0-	-0-	38224	3	177	4	Y	2467	2459	1	77	8	16
							2714	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

11	15300	X	13177	-0-	-2123	-0-	10445	3	2732	9	Y	2484	2462	0	17	8	13
12	15810	X	9538	-0-	-6272	-0-	7455	3	2083	9	Y	1894	1825	0	73	8	9
01	14880	X	9650	-0-	-5230	-0-	7297	3	2353	9	Y	2139	2114	0	22	8	12
02	12460	X	6636	-0-	-5824	-0-	4765	3	1871	9	Y	1701	1694	0	7	8	12
03	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	28875	2	16954	3	Y	2405	2400	0	4	8	13
							2646	9									
*04	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	29964	2	17320	3	Y	2206	2204	0	5	8	10
							2427	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

11	27960	X	20297	-0-	-7663	-0-	16019	3	195	4	N	3712	4334	1	81	8	121
							4083	9									
12	28892	X	26082	-0-	-2810	-0-	20244	3	281	4	N	5052	4688	1	148	8	337
							5557	9									
01	28892	X	25413	-0-	-3479	-0-	19675	3	275	4	N	4966	4691	1	198	8	414
							5463	9									
02	24780	X	23189	-0-	-1591	-0-	18277	3	241	4	N	4246	4194	1	152	8	314
							4671	9									
03	27342	X	24784	-0-	-2558	-0-	19308	3	261	4	N	4741	4732	1	176	8	147
							5215	9									
04	25230	X	24275	-0-	-955	-0-	19031	3	248	4	N	4542	4232	1	164	8	293
							4996	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	61	1	0	61	8	-0-
12	6572	X	156	-0-	-6416	-0-	4	2	152	9	Y	138	138	8			-0-
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	3154	2	182	4	Y	4373	4336	0	13	8	24
							4810	9									
02	5684	X	5420	-0-	-264	-0-	3590	2	80	4	Y	1591	1578	0	26	8	11
							1750	9									
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3258	2	25	4	Y	300	300	0	9	8	2
							330	9									
04	6090	X	1364	-0-	-4726	-0-	1186	2	11	4	Y	152	150	0	3	8	1
							167	9									

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

*08	45763	X	45763	-0-	-0-	-0-	33030	2	470	4	Y	11148	11069	0	50	8	81
							12263	9									
*09	40350	X	1064	-0-	-39286	-0-	696	2	17	4	Y	319	395	0	3	8	2
							351	9									
*10	45400	X	45400	-0-	-0-	-0-	32135	2	603	4	Y	11511	11417	0	35	8	61
							12662	9									
*11	40350	X	36654	-0-	-3696	-0-	27088	2	404	4	Y	8329	8253	0	80	8	57
							9162	9									
*12	41695	X	17525	-0-	-24170	-0-	14934	2	143	4	Y	2225	2191	0	65	8	26
							2448	9									
*01	41695	X	41301	-0-	-394	-0-	30491	2	478	4	Y	9393	9218	0	125	8	76
							10332	9									
02	41972	X	34654	-0-	-7318	-0-	24645	2	430	4	Y	8708	8635	0	50	8	99
							9579	9									
03	46469	X	37456	-0-	-9013	-0-	26395	2	475	4	Y	9624	9579	0	53	8	91
							10586	9									
04	39960	X	31623	-0-	-8337	-0-	21926	2	416	4	Y	8437	8357	0	64	8	107
							9281	9									

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

11	62400	X	29071	-0-	-33329	-0-	23554	3	5517	9	Y	5015	4999	1	65	8	146
12	64480	X	31312	-0-	-33168	-0-	26156	3	5156	9	Y	4687	4686	1	63	8	84
01	64480	X	28199	-0-	-36281	-0-	23591	3	4608	9	Y	4189	4176	1	48	8	49
02	55132	X	16638	-0-	-38494	-0-	14255	3	2383	9	Y	2166	2117	1	18	8	80
*03	61039	X	6261	-0-	-54778	-0-	3733	3	2528	9	Y	2298	2024	1	226	8	128
04	30300	X	24112	-0-	-6188	-0-	19425	3	4687	9	Y	4261	4189	1	111	8	89

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

*08	54529	X	21780	-0-	-32749	-0-	17151	3	179	4	Y	4045	4012	0	23	8	29
							4450	9									
*09	53100	X	22148	-0-	-30952	-0-	17282	3	216	4	Y	4227	4210	0	25	8	21
							4650	9									
*10	54870	X	22535	-0-	-32335	-0-	17578	3	231	4	Y	4296	4279	0	15	8	23
							4726	9									
*11	53100	X	22421	-0-	-30679	-0-	18531	3	45	4	Y	3495	3451	0	43	8	24
							3845	9									
*12	44981	X	14583	-0-	-30398	-0-	13183	3	32	4	Y	1244	1217	0	37	8	14
							1368	9									
*01	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	21627	3	195	4	Y	3523	3447	0	62	8	28
							3875	9									
02	20804	X	13155	-0-	-7649	-0-	9416	3	171	4	Y	3244	3210	0	25	8	37
							3568	9									
03	23033	X	9656	-0-	-13377	-0-	6627	3	144	4	Y	2623	2612	0	23	8	25
							2885	9									
04	24870	X	8865	-0-	-16005	-0-	7070	3	170	4	Y	1477	1392	0	92	8	18
							1625	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	36990	X	14212	-0-	-22778	-0-	8306	2	304	4	Y	5093	4770	1	94	8	308
							5602	9									
12	37045	X	11838	-0-	-25207	-0-	7328	2	256	4	Y	3867	3913	1	119	8	143
							4254	9									
01	36890	X	27530	-0-	-9360	-0-	18710	2	436	4	Y	7622	7474	1	158	8	133
							8384	9									
02	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	10730	2	187	4	Y	3622	3074	1	22	8	659
							3984	9									
03	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	13369	2	242	4	Y	4800	5169	1	30	8	260
							5280	9									
*04	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	16907	2	311	4	Y	5921	5943	1	53	8	185
							6513	9									

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

11	45180	X	18489	-0-	-26691	-0-	14031	2	211	4	Y	3861	3782	1	70	8	82
							4247	9									
12	43524	X	8112	-0-	-35412	-0-	5454	2	120	4	Y	2307	2295	1	16	8	78
							2538	9									
01	15190	X	13869	-0-	-1321	-0-	10426	2	123	4	Y	3018	2953	1	58	8	85
							3320	9									
02	17248	X	12506	-0-	-4742	-0-	9566	2	106	4	Y	2576	2472	1	120	8	69
							2834	9									
03	58757	X	58757	-0-	-0-	-0-	48466	2	370	4	Y	9019	8539	1	178	8	371
							9921	9									
*04	49834	X	49834	-0-	-0-	-0-	41631	2	287	4	Y	7196	7102	1	237	8	228
							7916	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

11	53370	X	44534	-0-	-8836	-0-	36413	3	349	4	Y	7065	7015	1	125	8	50
							7772	9									
12	53692	X	22317	-0-	-31375	-0-	14705	3	296	4	Y	6651	6407	1	93	8	201
							7316	9									
01	53692	X	17147	-0-	-36545	-0-	13660	3	152	4	Y	3032	3111	1	77	8	45
							3335	9									
02	48496	X	17005	-0-	-31491	-0-	13566	3	160	4	Y	2981	2943	1	47	8	36
							3279	9									
03	51336	X	16868	-0-	-34468	-0-	13372	3	150	4	Y	3042	2974	1	22	8	82
							3346	9									
04	44520	X	38451	-0-	-6069	-0-	31540	3	310	4	Y	6001	5941	1	103	8	39
							6601	9									

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

11	38160	X	29372	-0-	-8788	-0-	25009	2	193	4	N	3791	3615	1	142	8	170
							4170	9									
12	39432	X	11346	-0-	-28086	-0-	8747	2	117	4	N	2256	2316	1	71	8	39
							2482	9									
01	31434	X	23132	-0-	-8302	-0-	20032	2	128	4	N	2702	2590	1	112	8	39
							2972	9									
02	27412	X	11201	-0-	-16211	-0-	8368	2	127	4	N	2460	2432	1	36	8	31
							2706	9									
03	30349	X	9341	-0-	-21008	-0-	5974	2	143	4	N	2931	2762	1	64	8	136
							3224	9									
04	29370	X	9307	-0-	-20063	-0-	6103	2	147	4	N	2779	2550	1	232	8	133
							3057	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66510	X	21751	-0-	-44759	-0-	18635	2	67	4	Y	2772	2736	0	45	8	19
							3049	9									
12	68727	X	43680	-0-	-25047	-0-	36406	2	151	4	Y	6475	6307	0	142	8	45
							7123	9									
01	69574	X	69574	-0-	-0-	-0-	61045	2	787	4	Y	7038	6802	0	226	8	55
							7742	9									
02	54320	X	34585	-0-	-19735	-0-	29852	2	381	4	Y	3956	3909	0	57	8	45
							4352	9									
03	43679	X	1640	-0-	-42039	-0-	153	2	26	4	Y	1328	1360	0			13
							1461	9									
04	67320	X	2500	-0-	-64820	-0-	1852	2	33	4	Y	559	558	0	7	8	7
							615	9									

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

11	26400	X	16468	-0-	-9932	-0-	12808	3	173	4	N	3170	2999	1	130	8	77
							3487	9									
12	27280	X	22569	-0-	-4711	-0-	18066	3	226	4	N	3888	3774	1	90	8	101
							4277	9									
01	22474	X	22474	-0-	-0-	-0-	17666	3	208	4	N	4182	3863	1	387	8	33
							4600	9									
02	19712	X	17158	-0-	-2554	-0-	13686	3	146	4	N	3024	2800	1	155	8	102
							3326	9									
03	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	19282	3	173	4	N	3170	2891	1	192	8	189
							3487	9									
04	21840	X	21482	-0-	-358	-0-	17446	3	183	4	N	3503	3338	1	186	8	168
							3853	9									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

11	315704	X	70333	-0-	-245371	-0-	14	1	49614	2	Y	18153	17925	1	96	8	341
							737	4	19968	9							
12	81894	X	81894	-0-	-0-	-0-	16	1	58487	2	Y	20460	20453	1	202	8	146
							885	4	22506	9							
01	88722	X	79448	-0-	-9274	-0-	15	1	56555	2	Y	20021	19905	1	197	8	65
							855	4	22023	9							
02	73108	X	61930	-0-	-11178	-0-	14	1	43211	2	Y	16406	16136	1	74	8	261
							658	4	18047	9							
03	80941	X	65085	-0-	-15856	-0-	15	1	47437	2	Y	15396	15427	1	62	8	168
							697	4	16936	9							
04	78330	X	66223	-0-	-12107	-0-	16	1	48293	2	Y	15640	15512	1	83	8	213
							710	4	17204	9							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

11	75960	X	73176	-0-	-2784	-0-	44556	2	1141	4	Y	24981	24843	0	139	8	172
							27479	9									
12	78492	X	69065	-0-	-9427	-0-	47414	2	902	4	Y	18863	18728	0	174	8	133
							20749	9									
01	72680	X	72680	-0-	-0-	-0-	53998	2	812	4	Y	16245	16049	0	198	8	131
							17870	9									
02	68292	X	41054	-0-	-27238	-0-	29688	2	487	4	Y	9890	9854	0	55	8	112
							10879	9									
03	75609	X	74006	-0-	-1603	-0-	52476	2	910	4	Y	18745	18586	0	94	8	177
							20620	9									
04	73170	X	70217	-0-	-2953	-0-	50702	2	831	4	Y	16985	16821	0	126	8	215
							18684	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	15757	3	6128	9	Y	5571	5401	0	159	8	11
12	19809	X	19147	-0-	-662	-0-	12766	3	6381	9	Y	5801	5670	0	125	8	17
01	32798	X	22547	-0-	-10251	-0-	16200	3	6347	9	Y	5770	5701	0	76	8	10
02	23044	X	21908	-0-	-1136	-0-	16185	3	5723	9	Y	5203	5146	0	64	8	3
03	25513	X	23976	-0-	-1537	-0-	17944	3	6032	9	Y	5484	5388	0	98	8	1
04	21900	X	20593	-0-	-1307	-0-	15096	3	5497	9	Y	4997	4864	0	132	8	2

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

11	33666	X	33666	-0-	-0-	-0-	25222	3	8444	9	Y	7676	7629	0	47	8	-0-
12	61628	X	-0-	-0-	-61628	-0-					Y	-0-					-0-
01	88536	X	314	-0-	-88222	-0-	14	3	300	9	Y	273	273	0			-0-
02	79184	X	29885	-0-	-49299	-0-	21473	3	8412	9	Y	7647	7231	0	416	8	-0-
03	87668	X	55688	-0-	-31980	-0-	40372	3	15316	9	Y	13924	13276	0	648	8	-0-
*04	44334	X	44334	-0-	-0-	-0-	33290	3	11044	9	Y	10040	9600	0	440	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

11	28356	X	28356	-0-	-0-	-0-	20139	3	8217	9	N	7470	7324	0	146	8	-0-
12	84872	X	84872	-0-	-0-	-0-	60855	3	24017	9	N	21834	21286	0	548	8	-0-
01	63643	X	63643	-0-	-0-	-0-	45315	3	18328	9	N	16662	16196	0	466	8	-0-
02	59656	X	59656	-0-	-0-	-0-	42712	3	16944	9	N	15404	14846	0	558	8	-0-
03	56035	X	56035	-0-	-0-	-0-	40581	3	15454	9	N	14049	13619	0	430	8	-0-
*04	49528	X	49528	-0-	-0-	-0-	36087	3	13441	9	N	12219	11909	0	310	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

11	70044	X	70044	-0-	-0-	-0-	60502	3	533	4	N	8190	7832	1	479	8	400
							9009	9									
12	95232	X	95232	-0-	-0-	-0-	82574	3	746	4	N	10829	10315	1	619	8	295
							11912	9									
01	87763	X	87763	-0-	-0-	-0-	76972	3	652	4	N	9217	8439	1	828	8	245
							10139	9									
02	81318	X	81318	-0-	-0-	-0-	70649	3	640	4	N	9117	8335	1	677	8	350
							10029	9									
03	80338	X	80338	-0-	-0-	-0-	70039	3	617	4	N	8802	8421	1	662	8	69
							9682	9									
*04	73340	X	73340	-0-	-0-	-0-	64313	3	542	4	N	7714	6654	1	584	8	545
							8485	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96240	X	86843	-0-	-9397	-0-	54118	2	1300	4	Y	28568	28421	0	153	8	197
							31425	9									
12	99448	X	80198	-0-	-19250	-0-	56598	2	982	4	Y	20562	20425	0	189	8	145
							22618	9									
01	85541	X	85541	-0-	-0-	-0-	63801	2	927	4	Y	18921	18706	0	207	8	153
							20813	9									
02	80724	X	48803	-0-	-31921	-0-	35457	2	558	4	Y	11625	11590	0	56	8	132
							12788	9									
03	89373	X	86503	-0-	-2870	-0-	61915	2	1020	4	Y	21425	21259	0	96	8	202
							23568	9									
04	86490	X	84047	-0-	-2443	-0-	61027	2	962	4	Y	20053	19869	0	132	8	254
							22058	9									

SILVERTIP 76-12 UNIT K WELL #: 1H RRCID -> 282465 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12539 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	4572					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	4572					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50306 05/11/2018

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

11	44220	X	22444	-0-	-21776	-0-	18291	3	4153	9	Y	3775	3564	1	105	8	310
12	45694	X	6057	-0-	-39637	-0-	4499	3	1558	9	Y	1416	1669	1	47	8	10
01	37138	X	23292	-0-	-13846	-0-	19128	3	4164	9	Y	3785	3740	1	39	8	16
02	33544	X	22946	-0-	-10598	-0-	18029	3	4917	9	Y	4470	4243	1	7	5	140
													96	8			
03	37138	X	35366	-0-	-1772	-0-	27964	3	7402	9	Y	6729	6553	1	121	8	195
*04	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	25421	3	5106	9	Y	4642	4679	1	71	8	87

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

11	91290	X	64471	-0-	-26819	-0-	47392	3	754	4	N	14841	14867	1	69	8	156
							16325	9									
12	94333	X	60961	-0-	-33372	-0-	45379	3	670	4	N	13556	13356	1	231	8	125
							14912	9									
01	94333	X	68416	-0-	-25917	-0-	51263	3	723	4	N	14936	14762	1	42	8	257
							16430	9									
02	60172	X	51938	-0-	-8234	-0-	38813	3	555	4	N	11427	11438	1	66	8	180
							12570	9									
03	66619	X	58760	-0-	-7859	-0-	44634	3	597	4	N	12299	11987	1	103	8	389
							13529	9									
04	66210	X	56346	-0-	-9864	-0-	43487	3	544	4	N	11195	11234	1	83	8	267
							12315	9									

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

11	86880	X	27099	-0-	-59781	-0-	22159	2	222	4	Y	4289	4224	1	50	8	135
							4718	9									
12	89776	X	85957	-0-	-3819	-0-	70944	2	738	4	Y	12977	12644	1	228	8	240
							14275	9									
01	89776	X	79306	-0-	-10470	-0-	66103	2	661	4	Y	11402	10987	1	233	8	422
							12542	9									
02	78257	X	78257	-0-	-0-	-0-	65677	2	613	4	Y	10879	10892	1	87	8	322
							11967	9									
03	91914	X	91914	-0-	-0-	-0-	77887	2	728	4	Y	12090	11851	1	125	8	436
							13299	9									
*04	88473	X	88473	-0-	-0-	-0-	74190	2	713	4	Y	12336	12262	1	169	8	341
							13570	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	47916	-0-	47916	47916	34709	3	13207	9	Y	12006	11651	0	355	8	-0-
02	14B2 EXT	71149	-0-	71149	119065	53202	3	17947	9	Y	16315	15699	0	616	8	-0-
03	14B2 EXT	66429	-0-	66429	185494	51643	3	14786	9	Y	13442	12926	0	516	8	-0-
04	14B2 EXT	50716	-0-	50716	236210	40457	3	10259	9	Y	9326	8966	0	360	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

11	86460 X	60309	-0-	-26151	-0-	47250	3	13059	9	N	11872	11774	0	98	8	-0-
12	89342 X	35975	-0-	-53367	-0-	27183	3	8792	9	N	7993	7993	0			-0-
01	60357 X	46530	-0-	-13827	-0-	35436	3	11094	9	N	10085	9864	0	221	8	-0-
02	56280 X	44195	-0-	-12085	-0-	34940	3	9255	9	N	8414	8054	0	360	8	-0-
03	62310 X	47469	-0-	-14841	-0-	37215	3	10254	9	N	9322	8907	0	415	8	-0-
04	60300 X	43487	-0-	-16813	-0-	34042	3	9445	9	N	8586	8215	0	371	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	36034 X	36034	-0-	-0-	-0-	29406	3	6628	9	Y	6025	5970	0	55	8	-0-
*08	141912 X	141912	-0-	-0-	-0-	114612	3	27300	9	Y	24818	24707	0	111	8	-0-
*09	118725 X	118725	-0-	-0-	-0-	97223	3	21502	9	Y	19547	19375	0	172	8	-0-
*10	130080 X	130080	-0-	-0-	-0-	111615	3	18465	9	Y	16786	16478	0	308	8	-0-
*11	137340 X	121645	-0-	-15695	-0-	100384	3	21261	9	Y	19328	18982	0	346	8	-0-
*12	141918 X	107139	-0-	-34779	-0-	89159	3	17980	9	Y	16345	15910	0	435	8	-0-
*01	141918 X	104826	-0-	-37092	-0-	89277	3	15549	9	Y	14135	13667	0	468	8	-0-
*02	117488 X	97293	-0-	-20195	-0-	82407	3	14886	9	Y	13533	12955	0	578	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-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

*06	153942 X	153942	-0-	-0-	-0-	118394	3	35548	9	N	32316	32103	0	183	8	163
*07	103284 X	103284	-0-	-0-	-0-	78856	3	24428	9	N	22207	22152	0	112	8	106
*08	137359 X	137359	-0-	-0-	-0-	108519	3	28840	9	N	26218	26024	0	109	8	191
*09	125462 X	125462	-0-	-0-	-0-	96477	3	28985	9	N	26350	26324	0	88	8	129
*10	101215 X	101215	-0-	-0-	-0-	77798	3	23417	9	N	21288	21266	0	38	8	113
*11	104386 X	104386	-0-	-0-	-0-	82461	3	21925	9	N	19932	19779	0	130	8	136
*12	76973 X	7107	-0-	-69866	-0-	6338	3	769	9	N	699	816	0	11	8	8
*01	76973 X	22559	-0-	-54414	-0-	17762	3	4797	9	N	4361	4137	0	198	8	34
02	69524 X	69026	-0-	-498	-0-	54327	3	14699	9	N	13363	13122	0	124	8	151
03	76973 X	5888	-0-	-71085	-0-	4562	3	1326	9	N	1205	1334	0	11	8	11
04	74490 X	-0-	-0-	-74490	-0-					N	-0-	11	0			-0-

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	25243	-0-	25243	25243	18714	3	6529	9	N	5935	5643	0	292	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103920 X	66976	-0-	-36944	-0-	50981	3	15995	9	N	14541	14228	0	313	8	-0-
12	107384 X	77695	-0-	-29689	-0-	58719	3	18976	9	N	17251	16767	0	484	8	-0-
01	88753 X	68688	-0-	-20065	-0-	51923	3	16765	9	N	15241	14742	0	499	8	-0-
02	80164 X	62679	-0-	-17485	-0-	47050	3	15629	9	N	14208	13574	0	1	5	-0-
												633	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-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

11	76710 X	53686	-0-	-23024	-0-	43584	3	10102	9	N	9184	8977	0	207	8	-0-
12	79267 X	34866	-0-	-44401	-0-	28720	3	6146	9	N	5587	5386	0	201	8	-0-
01	57660 X	30747	-0-	-26913	-0-	26047	3	4700	9	N	4273	4060	0	213	8	-0-
02	52080 X	33202	-0-	-18878	-0-	27480	3	5722	9	N	5202	4923	0	3	5	-0-
												276	8			
03	55490 X	41637	-0-	-13853	-0-	33791	3	7846	9	N	7133	6838	0	295	8	-0-
04	53700 X	27454	-0-	-26246	-0-	21739	3	5715	9	N	5195	5021	0	174	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

11	29130 X	24880	-0-	-4250	-0-	24538	3	342	9	N	311	311	8			-0-
12	36434 X	36434	-0-	-0-	-0-	27298	3	9136	9	N	8305	7892	0	413	8	-0-
01	53004 X	53004	-0-	-0-	-0-	39355	3	13649	9	N	12408	12022	0	386	8	-0-
02	33305 X	33305	-0-	-0-	-0-	25119	3	8186	9	N	7442	7281	0	161	8	-0-
03	48856 X	48856	-0-	-0-	-0-	36346	3	12510	9	N	11373	11158	0	215	8	-0-
*04	43997 X	43997	-0-	-0-	-0-	33054	3	10943	9	N	9948	9727	0	221	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

11	87420 X	56102	-0-	-31318	-0-	42666	3	603	4	Y	11666	11363	1	279	8	246
						12833	9									
12	90334 X	60706	-0-	-29628	-0-	46256	3	648	4	Y	12547	12364	1			429
						13802	9									
01	79174 X	40196	-0-	-38978	-0-	30136	3	395	4	Y	8786	8878	1	86	8	251
						9665	9									
02	55664 X	50250	-0-	-5414	-0-	38106	3	519	4	Y	10568	10169	1	364	8	286
						11625	9									
03	60698 X	54303	-0-	-6395	-0-	40962	3	594	4	Y	11588	10801	1	612	8	461
						12747	9									
04	58740 X	48961	-0-	-9779	-0-	37846	3	476	4	Y	9672	9559	1	266	8	308
						10639	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

11	33210 X	29053	-0-	-4157	-0-	23211	3	5842	9	N	5311	5212	0	99	8	-0-
12	34317 X	141	-0-	-34176	-0-	51	3	90	9	N	82	79	0	3	8	-0-
01	38688 X	-0-	-0-	-38688	-0-					N	2	2	8			-0-
02	34944 X	8210	-0-	-26734	-0-	6486	3	1724	9	N	1567	1494	0	73	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-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64770 X	54845	-0-	-9925	-0-	45771	3	9074	9	N	8249	8153	0	96	8	-0-
12	64852 X	57507	-0-	-7345	-0-	48381	3	9126	9	N	8296	8145	0	151	8	-0-
01	42718 X	39983	-0-	-2735	-0-	33229	3	6754	9	N	6140	6040	0	100	8	-0-
02	51184 X	39519	-0-	-11665	-0-	32857	3	6662	9	N	6056	5849	0	11	5	-0-
												196	8			
03	57505 X	43929	-0-	-13576	-0-	36805	3	7124	9	N	6476	6310	0	166	8	-0-
04	55650 X	23243	-0-	-32407	-0-	18001	3	5242	9	N	4765	4673	0	92	8	-0-

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	24889	3	3725	9	Y	3386	3320	0	66	8	-0-
*08	131755 X	131755	-0-	-0-	-0-	105102	3	26653	9	Y	24230	24087	0	143	8	-0-
*09	126948 X	126948	-0-	-0-	-0-	101497	3	25451	9	Y	23137	22901	0	236	8	-0-
*10	126880 X	126880	-0-	-0-	-0-	102673	3	24207	9	Y	22006	21676	0	330	8	-0-
*11	92507 X	92507	-0-	-0-	-0-	75057	3	17450	9	Y	15864	15546	0	318	8	-0-
*12	100661 X	100661	-0-	-0-	-0-	81478	3	19183	9	Y	17439	16977	0	462	8	-0-
*01	76911 X	65825	-0-	-11086	-0-	53517	3	12308	9	Y	11189	10852	0	337	8	-0-
*02	118496 X	69796	-0-	-48700	-0-	57325	3	12471	9	Y	11337	10886	0	451	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-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

11	103411 X	103411	-0-	-0-	-0-	85728	3	17683	9	N	16075	15634	0	441	8	-0-
12	112786 X	112786	-0-	-0-	-0-	93277	3	19509	9	N	17735	17108	0	627	8	-0-
01	111507 X	105857	-0-	-5650	-0-	87337	3	18520	9	N	16836	16189	0	647	8	-0-
02	100716 X	88569	-0-	-12147	-0-	72693	3	15876	9	N	14433	13680	0	753	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-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

11	100410 X	-0-	-0-	-100410	-0-					N	-0-					-0-
12	103757 X	-0-	-0-	-103757	-0-					N	-0-					-0-
01	103757 X	-0-	-0-	-103757	-0-					N	-0-					-0-
02	76916 X	13413	-0-	-63503	-0-	10464	3	2949	9	N	2681	2395	0	286	8	-0-
03	38998 X	26171	-0-	-12827	-0-	21677	3	4494	9	N	4085	3528	0	557	8	-0-
*04	80381 X	80381	-0-	-0-	-0-	67573	3	12808	9	N	11644	10907	0	737	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

11	37850 X	37850	-0-	-0-	-0-	28784	3	9066	9	N	8242	8023	0	219	8	-0-
12	38750 X	31009	-0-	-7741	-0-	23203	3	7806	9	N	7096	6850	0	246	8	-0-
01	38750 X	30451	-0-	-8299	-0-	22802	3	7649	9	N	6954	6667	0	287	8	-0-
02	35000 X	28637	-0-	-6363	-0-	21747	3	6890	9	N	6264	5859	0	2	5	-0-
												403	8			
03	38750 X	18735	-0-	-20015	-0-	12398	3	6337	9	N	5761	5547	0	214	8	-0-
04	37500 X	10240	-0-	-27260	-0-	7029	3	3211	9	N	2919	2815	0	104	8	-0-

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	17059	-0-	17059	17059	12921	3	4138	9	N	3762	3551	0	211	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 10414 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	8322	-0-	8322	8322	6995	3	1327	9	N	1206	1191	0	15	8	-0-
03	14B2 EXT	71474	-0-	71474	79796	60723	3	10751	9	N	9774	9690	0	84	8	-0-
04	14B2 EXT	54912	-0-	54912	134708	46621	3	8291	9	N	7537	7487	0	50	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

11	32070 X	12178	-0-	-19892	-0-	8071	3	198	4	Y	3554	3855	1	43	8	73
						3909	9									
12	33139 X	14842	-0-	-18297	-0-	10377	3	224	4	Y	3855	3677	1	121	8	130
						4241	9									
01	33139 X	19332	-0-	-13807	-0-	14151	3	255	4	Y	4478	4439	1	137	8	32
						4926	9									
02	20664 X	18242	-0-	-2422	-0-	12885	3	261	4	Y	4633	4366	1	54	8	245
						5096	9									
03	22878 X	20463	-0-	-2415	-0-	15182	3	267	4	Y	4558	4613	1	57	8	133
						5014	9									
*04	19063 X	19063	-0-	-0-	-0-	14349	3	235	4	Y	4072	4011	1	54	8	140
						4479	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

11	94237 X	94237	-0-	-0-	-0-	70333	3	23904	9	N	21731	21424	0	307	8	-0-
12	87296 X	72277	-0-	-15019	-0-	55314	3	16963	9	N	15421	15062	0	359	8	-0-
01	92690 X	80097	-0-	-12593	-0-	62137	3	17960	9	N	16327	15884	0	443	8	-0-
02	83720 X	42783	-0-	-40937	-0-	31994	3	10789	9	N	9808	9507	0	301	8	-0-
03	92690 X	64010	-0-	-28680	-0-	48549	3	15461	9	N	14055	13661	0	394	8	-0-
04	89700 X	52956	-0-	-36744	-0-	39980	3	12976	9	N	11796	11506	0	290	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

11	79350 X	40923	-0-	-38427	-0-	32284	3	8639	9	N	7854	7746	0	108	8	-0-
12	81995 X	32484	-0-	-49511	-0-	24710	3	7774	9	N	7067	6949	0	118	8	-0-
01	68820 X	43772	-0-	-25048	-0-	34436	3	9336	9	N	8487	8338	0	149	8	-0-
02	47292 X	37414	-0-	-9878	-0-	29079	3	8335	9	N	7577	7513	0	64	8	-0-
03	52359 X	31685	-0-	-20674	-0-	24219	3	7466	9	N	6787	6735	0	52	8	-0-
04	42360 X	12687	-0-	-29673	-0-	9757	3	2930	9	N	2664	2634	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83160	X	35382	-0-	-47778	-0-	27226	3	386	4	N	7064	6895	1	48	8	327
							7770	9									
12	74431	X	36057	-0-	-38374	-0-	27315	3	455	4	N	7534	7626	1	102	8	133
							8287	9									
01	52948	X	33783	-0-	-19165	-0-	24431	3	381	4	N	8155	8148	1	17	8	123
							8971	9									
02	42952	X	25466	-0-	-17486	-0-	17891	3	317	4	N	6598	6616	1	21	8	84
							7258	9									
03	36549	X	29741	-0-	-6808	-0-	21424	3	343	4	N	7249	6968	1	23	8	342
							7974	9									
04	35370	X	27939	-0-	-7431	-0-	20242	3	351	4	N	6678	6636	1	37	8	347
							7346	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	21159	-0-	21159	21159	15355	3	5804	9	N	5276	5227	0	49	8		-0-
03	14B2	EXT	83049	-0-	83049	104208	60492	3	22557	9	N	20506	20385	0	121	8		-0-
04	14B2	EXT	64701	-0-	64701	168909	47638	3	17063	9	N	15512	15440	0	72	8		-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

11	65040	X	47086	-0-	-17954	-0-	40678	3	384	4	Y	5476	5596	1	76	8		105
							6024	9										
12	67208	X	51150	-0-	-16058	-0-	41378	3	484	4	Y	8444	8248	1	111	8		190
							9288	9										
01	62713	X	49702	-0-	-13011	-0-	39366	3	472	4	Y	8967	8927	1	33	8		197
							9864	9										
02	51072	X	39124	-0-	-11948	-0-	32232	3	323	4	Y	5972	5947	1	33	8		189
							6569	9										
03	51150	X	44704	-0-	-6446	-0-	36990	3	385	4	Y	6663	6453	1	51	8		348
							7329	9										
04	49500	X	44613	-0-	-4887	-0-	36220	3	406	4	Y	7261	7515	1	39	8		55
							7987	9										

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	80485	X	80485	-0-	-0-	-0-	60186	3	775	4	Y	17749	17614	0	93	8	129
							19524	9									
*09	68061	X	68061	-0-	-0-	-0-	52151	3	698	4	Y	13829	13813	0	77	8	68
							15212	9									
*10	81468	X	68391	-0-	-13077	-0-	50410	3	823	4	Y	15598	15535	0	48	8	83
							17158	9									
*11	78840	X	45240	-0-	-33600	-0-	34073	3	483	4	Y	9713	9625	0	105	8	66
							10684	9									
*12	81468	X	19478	-0-	-61990	-0-	17065	3	144	4	Y	2063	2032	0	73	8	24
							2269	9									
*01	77221	X	51406	-0-	-25815	-0-	39422	3	533	4	Y	10410	10207	0	143	8	84
							11451	9									
02	61348	X	41773	-0-	-19575	-0-	31469	3	448	4	Y	8960	8885	0	57	8	102
							9856	9									
03	67921	X	36272	-0-	-31649	-0-	26335	3	431	4	Y	8642	8613	0	50	8	81
							9506	9									
04	49740	X	38081	-0-	-11659	-0-	28454	3	417	4	Y	8373	8279	0	69	8	106
							9210	9									

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

*06	97440	X	92853	-0-	-4587	-0-	69586	3	983	4	Y	20258	20062	0	154	8	102
							22284	9									
*07	100688	X	98106	-0-	-2582	-0-	73362	3	991	4	Y	21594	21476	0	117	8	103
							23753	9									
*08	83303	X	83303	-0-	-0-	-0-	62479	3	764	4	Y	18236	18127	0	79	8	133
							20060	9									
*09	92850	X	76620	-0-	-16230	-0-	58855	3	742	4	Y	15475	15466	0	66	8	76
							17023	9									
*10	98115	X	62216	-0-	-35899	-0-	46767	3	711	4	Y	13398	13361	0	42	8	71
							14738	9									
*11	94950	X	48692	-0-	-46258	-0-	37183	3	490	4	Y	10017	9921	0	99	8	68
							11019	9									
*12	98115	X	30256	-0-	-67859	-0-	26627	3	184	4	Y	3132	3094	0	70	8	36
							3445	9									
*01	79949	X	40563	-0-	-39386	-0-	31347	3	413	4	Y	8003	7861	0	114	8	64
							8803	9									
02	63448	X	42610	-0-	-20838	-0-	31422	3	486	4	Y	9729	9623	0	59	8	111
							10702	9									
03	63488	X	19420	-0-	-44068	-0-	13561	3	253	4	Y	5096	5130	0	29	8	48
							5606	9									
04	48330	X	23375	-0-	-24955	-0-	16350	3	312	4	Y	6103	6016	0	58	8	77
							6713	9									

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

11	85180	X	85180	-0-	-0-	-0-	65623	3	19557	9	N	17779	17519	0	260	8	-0-
12	128681	X	89382	-0-	-39299	-0-	68654	3	20728	9	N	18844	18481	0	363	8	-0-
01	131223	X	66224	-0-	-64999	-0-	49848	3	16376	9	N	14887	14568	0	319	8	-0-
02	118524	X	43338	-0-	-75186	-0-	31495	3	11843	9	N	10766	10488	0	2	5	-0-
													276	8			
03	131223	X	63108	-0-	-68115	-0-	47898	3	15210	9	N	13827	13471	0	356	8	-0-
04	86490	X	62840	-0-	-23650	-0-	48848	3	13992	9	N	12720	12402	0	318	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

11	642	X	642	-0-	-0-	-0-	33	3	609	9	N	554	514	0	40	8	-0-
12	53746	X	53746	-0-	-0-	-0-	48480	3	5266	9	N	4787	4466	0	321	8	-0-
01	148110	X	148110	-0-	-0-	-0-	133441	3	14669	9	N	13335	12483	0	852	8	-0-
02	2800	N	114842	-0-	112042	112042	103146	3	11696	9	N	10633	9740	0	893	8	-0-
03	173154	X	61112	-0-	-112042	-0-	54300	3	6812	9	N	6193	5807	0	386	8	-0-
*04	71254	X	71254	-0-	-0-	-0-	65136	3	6118	9	N	5562	5029	0	533	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	8			-0-
02	14B2 EXT	16727	-0-	16727	16727	14542	4	2185	9	N	1986	1746	1	240	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16727					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	76389	-0-	76389	93116	67286	3	9103	9	N	8275	7916	0	359	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

11	56910 X	39864	-0-	-17046	-0-	28554	3	614	4	N	9724	9750	1	559	8	328
						10696	9									
12	57443 X	46309	-0-	-11134	-0-	32917	3	710	4	N	11529	11020	1	709	8	128
						12682	9									
01	55614 X	48565	-0-	-7049	-0-	33031	3	776	4	N	13416	12463	1	801	8	280
						14758	9									
02	50232 X	43172	-0-	-7060	-0-	29907	3	692	4	N	11430	10899	1	489	8	322
						12573	9									
03	55614 X	52570	-0-	-3044	-0-	36317	3	834	4	N	14017	13238	1	596	8	505
						15419	9									
*04	52790 X	52790	-0-	-0-	-0-	37239	3	809	4	N	13402	12917	1	339	8	651
						14742	9									

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

11	69870 X	32858	-0-	-37012	-0-	24125	3	8733	9	N	7939	7831	0	108	8	-0-
12	75082 X	32385	-0-	-42697	-0-	23636	3	8749	9	N	7954	7786	0	168	8	-0-
01	75082 X	-0-	-0-	-75082	-0-					N	1	1	8			-0-
02	67816 X	14589	-0-	-53227	-0-	10707	3	3882	9	N	3529	3416	0	113	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-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

11	66450 X	58434	-0-	-8016	-0-	44831	3	13603	9	N	12366	12130	0	236	8	-0-
12	68665 X	4632	-0-	-64033	-0-	3512	3	1120	9	N	1018	990	0	28	8	-0-
01	68665 X	52022	-0-	-16643	-0-	40290	3	11732	9	N	10665	10274	0	391	8	-0-
02	62020 X	60826	-0-	-1194	-0-	46775	3	14051	9	N	12774	12175	0	599	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-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

11	115920 X	-0-	-0-	-115920	-0-					Y	100	87	0	13	8	-0-
12	117490 X	11187	-0-	-106303	-0-	6908	3	4279	9	Y	3890	3550	0	340	8	-0-
01	62279 X	5623	-0-	-56656	-0-	3375	3	2248	9	Y	2044	1530	0	514	8	-0-
02	27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	19315	3	8154	9	Y	7413	7336	0	77	8	-0-
03	29419 X	29419	-0-	-0-	-0-	20782	3	8637	9	Y	7852	7797	0	55	8	-0-
*04	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	8015	3	3504	9	Y	3185	3133	0	52	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

*11	70680 X	50394	-0-	-20286	-0-	39189	3	11205	9	Y	10186	9768	1	272	8	247
*12	73036 X	48790	-0-	-24246	-0-	35917	3	12873	9	Y	11703	11572	1	281	8	97
01	68882 X	45006	-0-	-23876	-0-	34085	3	10921	9	Y	9928	9707	1	181	8	137
*02	45538 X	45538	-0-	-0-	-0-	34165	3	11373	9	Y	10339	10187	1	141	8	148
*03	61178 X	61178	-0-	-0-	-0-	48211	3	12967	9	Y	11788	11631	1	137	8	168
*04	60304 X	60304	-0-	-0-	-0-	47922	3	12382	9	Y	11256	11046	1	170	8	208

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69960 X	56736	-0-	-13224	-0-	47000	3	9736	9	Y	8851	8687	0	164	8	-0-
12	78341 X	78341	-0-	-0-	-0-	64611	3	13730	9	Y	12482	12199	0	283	8	-0-
01	72292 X	64210	-0-	-8082	-0-	52849	3	11361	9	Y	10328	10078	0	250	8	-0-
02	98392 X	66141	-0-	-32251	-0-	55073	3	11068	9	Y	10062	9725	0	2	5	-0-
												335	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-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

11	57761 X	57761	-0-	-0-	-0-	50371	3	7390	9	N	6718	6455	0	263	8	-0-
12	45353 X	27682	-0-	-17671	-0-	22981	3	4701	9	N	4274	4105	0	169	8	-0-
01	45353 X	6058	-0-	-39295	-0-	178	3	5880	9	N	5345	4961	0	384	8	-0-
02	40964 X	35524	-0-	-5440	-0-	29507	3	6017	9	N	5470	4995	0	475	8	-0-
03	69325 X	69325	-0-	-0-	-0-	58160	3	11165	9	N	10150	9345	0	805	8	-0-
*04	72550 X	72550	-0-	-0-	-0-	65199	3	7351	9	N	6683	6088	0	595	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

11	73440 X	53917	-0-	-19523	-0-	40227	3	13690	9	N	12445	12295	0	150	8	-0-
12	75888 X	1861	-0-	-74027	-0-	941	3	920	9	N	836	758	0	78	8	-0-
01	75888 X	34211	-0-	-41677	-0-	28182	3	6029	9	N	5481	5184	0	297	8	-0-
02	91191 X	91191	-0-	-0-	-0-	73051	3	18140	9	N	16491	15639	0	1	5	-0-
												851	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-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

11	14B2 EXT	21888	-0-	21888	21888	17002	3	4886	9	N	4442	3962	1			480
12	14B2 EXT	47764	-0-	47764	69652	37151	3	10613	9	N	9648	9911	1	7	8	210
01	14B2 EXT	91395	-0-	91395	161047	70868	3	20527	9	N	18661	18240	1	369	8	262
02	14B2 EXT	79686	-0-	79686	240733	62649	3	17037	9	N	15488	15095	1	9	5	386
												260	8			
03	14B2 EXT	91219	-0-	91219	331952	73054	3	18165	9	N	16514	15829	1	536	8	535
04	14B2 EXT	50365	-0-	50365	382317	35435	3	14930	9	N	13573	13516	1	401	8	191

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

11	41430 X	3524	-0-	-37906	-0-	2390	3	1134	9	Y	1031	1012	0	19	8	-0-
12	52111 X	19749	-0-	-32362	-0-	14295	3	5454	9	Y	4958	4867	0	91	8	-0-
01	52111 X	1389	-0-	-50722	-0-	150	3	1239	9	Y	1126	1121	0	5	8	-0-
02	47068 X	5945	-0-	-41123	-0-	4604	3	1341	9	Y	1219	1160	0	59	8	-0-
03	45535 X	45535	-0-	-0-	-0-	35031	3	10504	9	Y	9549	9278	0	271	8	-0-
*04	38427 X	38427	-0-	-0-	-0-	29910	3	8517	9	Y	7743	7554	0	189	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

11	74129 X	74129	-0-	-0-	-0-	58557	3	15572	9	Y	14156	13865	0	291	8	-0-
12	81902 X	67708	-0-	-14194	-0-	55216	3	12492	9	Y	11356	10976	0	380	8	-0-
01	86118 X	52832	-0-	-33286	-0-	42489	3	10343	9	Y	9403	9071	0	332	8	-0-
02	68012 X	29005	-0-	-39007	-0-	24234	3	4771	9	Y	4337	4053	0	284	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62490	X	32028	-0-	-30462	-0-	26933	3	5095	9	Y	4632	4421	1	67	8	386
12	64573	X	35706	-0-	-28867	-0-	31061	3	4645	9	Y	4223	4474	1	104	8	31
01	51615	X	46674	-0-	-4941	-0-	39452	3	7222	9	Y	6565	6472	1	96	8	28
02	39060	X	35773	-0-	-3287	-0-	29809	3	5964	9	Y	5422	5186	1	7	5	171
													86	8			
03	59690	X	59690	-0-	-0-	-0-	48802	3	10888	9	Y	9898	9634	1	148	8	287
*04	45335	X	45335	-0-	-0-	-0-	37967	3	7368	9	Y	6698	6814	1	45	8	126

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	29964	-0-	29964	29964	22885	3	7079	9	N	6435	6408	0	27	8	-0-
03	14B2	EXT	145316	-0-	145316	175280	113127	3	32189	9	N	29263	29158	0	105	8	-0-
04	14B2	EXT	122927	-0-	122927	298207	95571	3	27356	9	N	24869	24795	0	74	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

11	85020	X	56863	-0-	-28157	-0-	37404	3	778	4	N	16983	16860	1	200	8	244
							18681	9									
12	68851	X	58151	-0-	-10700	-0-	38373	3	780	4	N	17271	17127	1	142	8	246
							18998	9									
01	66278	X	50622	-0-	-15656	-0-	37003	3	539	4	N	11891	11875	1	122	8	140
							13080	9									
02	56056	X	54432	-0-	-1624	-0-	40332	3	541	4	N	12326	12214	1	66	8	186
							13559	9									
03	64919	X	64919	-0-	-0-	-0-	48965	3	665	4	N	13899	13884	1	45	8	156
							15289	9									
*04	57869	X	57869	-0-	-0-	-0-	43734	3	575	4	N	12327	12292	1	24	8	167
							13560	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

*06	107820	X	60397	-0-	-47423	-0-	44163	3	16234	9	N	14758	14705	0	112	8	74
*07	118265	X	40356	-0-	-77909	-0-	29348	3	11008	9	N	10007	9950	0	83	8	48
*08	126015	X	102448	-0-	-23567	-0-	74376	3	28072	9	N	25520	25270	0	112	8	186
*09	121950	X	66630	-0-	-55320	-0-	48066	3	18564	9	N	16876	16914	0	65	8	83
*10	126015	X	79200	-0-	-46815	-0-	56840	3	22360	9	N	20327	20251	0	51	8	108
*11	94620	X	74649	-0-	-19971	-0-	53833	3	20816	9	N	18924	18759	0	144	8	129
*12	97774	X	36087	-0-	-61687	-0-	31413	3	4674	9	N	4249	4232	0	97	8	49
*01	97774	X	89854	-0-	-7920	-0-	68274	3	21580	9	N	19618	19286	0	223	8	158
02	79130	X	79130	-0-	-0-	-0-	58514	3	20616	9	N	18742	18594	0	93	8	213
03	104110	X	104110	-0-	-0-	-0-	75766	3	28344	9	N	25767	25623	0	114	8	243
*04	92809	X	92809	-0-	-0-	-0-	68328	3	24481	9	N	22255	22068	0	148	8	282

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	42181	-0-	42181	42181	34506	3	7675	9	N	6977	6803	0	174	8	-0-
02	14B2	EXT	60735	-0-	60735	102916	49634	3	11101	9	N	10092	9644	0	2	5	-0-
													446	8			
03	14B2	EXT	24819	-0-	24819	127735	20501	3	4318	9	N	3925	3755	0	170	8	-0-
04	14B2	EXT	16586	-0-	16586	144321	13410	3	3176	9	N	2887	2777	0	110	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 11/21/2018 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	51432	-0-	51432	51432	31496	3	19936	9	N	18124	18081	0	43	8	-0-
04	14B2 EXT	98441	-0-	98441	149873	59675	3	38766	9	N	35242	35163	0	79	8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 09/14/2018 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
11	14B2 EXT	106481	-0-	106481	172508	84164	3	22317	9	N	20288	20094	0	194	8	-0-
12	14B2 EXT	54195	-0-	54195	226703	42163	3	12032	9	N	10938	10789	0	149	8	-0-
01	14B2 EXT	48479	-0-	48479	275182	37721	3	10758	9	N	9780	9639	0	141	8	-0-
02	14B2 EXT	4670	-0-	4670	279852	2849	3	1821	9	N	1655	1626	0	1	5	-0-
												28	8			
03	14B2 EXT	61156	-0-	61156	341008	47866	3	13290	9	N	12082	11773	0	309	8	-0-
04	14B2 EXT	52867	-0-	52867	393875	41662	3	11205	9	N	10186	10003	0	183	8	-0-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 9865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1769	-0-	1769	1769	1454	3	315	9	N	286	251	0	35	8	-0-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10442 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	105494	-0-	105494	181205	88003	3	17491	9	N	15901	15900	0	1	8	-0-
12	14B2 EXT	104762	-0-	104762	285967	88450	3	16312	9	N	14829	14824	0	5	8	-0-
01	14B2 EXT	25282	-0-	25282	311249	20941	3	4341	9	N	3946	3861	0	85	8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	311249					N	2	2	8			-0-
03	14B2 EXT	47933	-0-	47933	359182	39864	3	8069	9	N	7335	7030	0	305	8	-0-
04	14B2 EXT	81509	-0-	81509	440691	68977	3	12532	9	N	11393	11086	0	307	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	14594	-0-	14594	14594	11039	3	3555	9	N	3232	3168	0	64	8	-0-
02	14B2 EXT	134438	-0-	134438	149032	102911	3	31527	9	N	28661	27695	0	1	5	-0-
												965	8			
03	14B2 EXT	123826	-0-	123826	272858	95335	3	28491	9	N	25901	25283	0	618	8	-0-
04	14B2 EXT	112048	-0-	112048	384906	86868	3	25180	9	N	22891	22476	0	415	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63240 X	7554	-0-	-55686	-0-	5510	3	2044	9	N	1858	1836	0	22	8	-0-
12	69362 X	69362	-0-	-0-	-0-	57053	3	12309	9	N	11190	10924	0	266	8	-0-
01	72978 X	72978	-0-	-0-	-0-	59000	3	13978	9	N	12707	12357	0	350	8	-0-
02	82734 X	82734	-0-	-0-	-0-	68309	3	14425	9	N	13114	12630	0	484	8	-0-
03	94003 X	94003	-0-	-0-	-0-	73502	3	20501	9	N	18637	18207	0	430	8	-0-
*04	79434 X	79434	-0-	-0-	-0-	64941	3	14493	9	N	13175	12805	0	370	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67980 X	65587	-0-	-2393	-0-	52519	3	13068	9	N	11880	11730	0	150	8	-0-
12	80512 X	80512	-0-	-0-	-0-	64952	3	15560	9	N	14145	13903	0	242	8	-0-
01	77906 X	77906	-0-	-0-	-0-	61058	3	16848	9	N	15316	15056	0	260	8	-0-
02	63448 X	49432	-0-	-14016	-0-	39748	3	9684	9	N	8804	8465	0	339	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-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18618					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18618					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18618					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	17271	-0-	17271	35889	13913	3	3358	9	N	3053	3027	0	26	8	-0-
03	14B2 EXT	107617	-0-	107617	143506	88196	3	19421	9	N	17655	17546	0	109	8	-0-
04	14B2 EXT	128863	-0-	128863	272369	108857	3	20006	9	N	18187	18105	0	82	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	68188	-0-	68188	68188	56931	3	11257	9	N	10234	10175	0	59	8	-0-
04	14B2 EXT	132577	-0-	132577	200765	112617	3	19960	9	N	18145	18068	0	77	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

*07	138150 X	138150	-0-	-0-	-0-	100111	3	38039	9	N	34581	34437	0	162	8	165
*08	141329 X	122766	-0-	-18563	-0-	88713	3	34053	9	N	30957	30787	0	109	8	226
*09	145950 X	78968	-0-	-66982	-0-	58243	3	20725	9	N	18841	18912	0	63	8	92
*10	150815 X	95173	-0-	-55642	-0-	68463	3	26710	9	N	24282	24194	0	51	8	129
*11	145950 X	84293	-0-	-61657	-0-	62873	3	21420	9	N	19473	19322	0	147	8	133
*12	138167 X	42766	-0-	-95401	-0-	37326	3	5440	9	N	4945	4920	0	101	8	57
*01	117087 X	104513	-0-	-12574	-0-	79640	3	24873	9	N	22612	22250	0	237	8	182
02	88998 X	88998	-0-	-0-	-0-	65899	3	23099	9	N	20999	20838	0	104	8	239
03	114764 X	114764	-0-	-0-	-0-	83578	3	31186	9	N	28351	28204	0	119	8	267
*04	102767 X	102767	-0-	-0-	-0-	74521	3	28246	9	N	25678	25474	0	145	8	326

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10224 - 14633

11	14B2 EXT	3617	-0-	3617	46113	2885	3	732	9	N	665	664	0	1	8	-0-
12	14B2 EXT	5218	-0-	5218	51331	3798	3	1420	9	N	1291	1290	0	1	8	-0-
01	14B2 EXT	413	-0-	413	51744	20	3	393	9	N	357	357	0			-0-
02	14B2 EXT	825	-0-	825	52569	45	3	780	9	N	709	709	0			-0-
03	14B2 EXT	33247	-0-	33247	85816	25455	3	7792	9	N	7084	6828	0	256	8	-0-
04	14B2 EXT	45290	-0-	45290	131106	35477	3	9813	9	N	8921	8669	0	252	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

11	102166 X	102166	-0-	-0-	-0-	86917	3	15249	9	N	13863	13717	0	146	8	-0-
12	102161 X	102161	-0-	-0-	-0-	87297	3	14864	9	N	13513	13281	0	232	8	-0-
01	79407 X	79407	-0-	-0-	-0-	67547	3	11860	9	N	10782	10621	0	161	8	-0-
02	107504 X	107504	-0-	-0-	-0-	92207	3	15297	9	N	13906	13518	0	5	5	-0-
												383	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70800	X	14603	-0-	-56197	-0-	10043	3	4560	9	Y	4145	4043	1	53	8	102
12	72633	X	49681	-0-	-22952	-0-	35504	3	14177	9	Y	12888	12664	1	219	8	107
01	68510	X	62593	-0-	-5917	-0-	44315	3	18278	9	Y	16616	16411	1	80	8	232
02	60706	X	60706	-0-	-0-	-0-	44329	3	16377	9	Y	14888	14770	1	136	8	214
03	65455	X	65455	-0-	-0-	-0-	47602	3	17853	9	Y	16230	16083	1	129	8	232
*04	63181	X	63181	-0-	-0-	-0-	45813	3	17368	9	Y	15789	15634	1	93	8	294

MARINER 57-2-31 WELL #: 1H RRCID -> 283233 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

11	110370	X	67	-0-	-110303	-0-	41	3	26	9	N	24	23	0	1	8	-0-
12	114049	X	-0-	-0-	-114049	-0-					N	10	10	0			-0-
01	42656	X	38004	-0-	-4652	-0-	32903	3	5101	9	N	4637	4436	0	201	8	-0-
02	76840	X	76840	-0-	-0-	-0-	67627	3	9213	9	N	8375	7798	0	577	8	-0-
03	89835	X	89835	-0-	-0-	-0-	79054	3	10781	9	N	9801	9079	0	722	8	-0-
*04	44703	X	44703	-0-	-0-	-0-	40234	3	4469	9	N	4063	3661	0	402	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

11	44460	X	32359	-0-	-12101	-0-	24859	3	7500	9	N	6818	6691	0	127	8	-0-
12	45942	X	27150	-0-	-18792	-0-	20426	3	6724	9	N	6113	5945	0	168	8	-0-
01	45942	X	27131	-0-	-18811	-0-	21103	3	6028	9	N	5480	5336	0	144	8	-0-
02	41496	X	30444	-0-	-11052	-0-	22624	3	7820	9	N	7109	6704	0	4	5	-0-
													401	8			
03	45942	X	28094	-0-	-17848	-0-	20047	3	8047	9	N	7315	6954	0	361	8	-0-
04	32370	X	19985	-0-	-12385	-0-	13418	3	6567	9	N	5970	5786	0	184	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

11	85650	X	54109	-0-	-31541	-0-	42140	3	11969	9	Y	10881	10867	0	104	8	75
12	88505	X	55625	-0-	-32880	-0-	40516	3	15109	9	Y	13735	13649	0	121	8	40
01	79391	X	72152	-0-	-7239	-0-	53703	3	18449	9	Y	16772	16625	0	157	8	30
02	57480	X	57480	-0-	-0-	-0-	43190	3	14290	9	Y	12991	12954	0	61	8	6
03	64550	X	64550	-0-	-0-	-0-	48901	3	15649	9	Y	14226	14163	0	67	8	2
*04	60677	X	60677	-0-	-0-	-0-	46168	3	14509	9	Y	13190	13102	0	85	8	5

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

11	103830	X	70864	-0-	-32966	-0-	48873	3	904	4	N	19170	19180	1	55	8	168
							21087	9									
12	107291	X	64308	-0-	-42983	-0-	46286	3	760	4	N	15693	15713	1			148
							17262	9									
01	97650	X	58855	-0-	-38795	-0-	41768	3	685	4	N	14911	14730	1	205	8	124
							16402	9									
02	81984	X	51888	-0-	-30096	-0-	37198	3	601	4	N	12808	12247	1	325	8	360
							14089	9									
03	79980	X	52678	-0-	-27302	-0-	38141	3	593	4	N	12676	12313	1	320	8	403
							13944	9									
04	70860	X	47133	-0-	-23727	-0-	33684	3	556	4	N	11721	11399	1	279	8	446
							12893	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	44385	-0-	44385	44385	33873	3	10512	9	N	9556	9260	0	296	8	-0-
04	14B2 EXT	121911	-0-	121911	166296	92210	3	29701	9	N	27001	26416	0	585	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

11	45460 X	45460	-0-	-0-	-0-	35406	3	10054	9	N	9140	8982	0	158	8	-0-
12	46159 X	41376	-0-	-4783	-0-	32140	3	9236	9	N	8396	8195	0	201	8	-0-
01	52297 X	29344	-0-	-22953	-0-	22956	3	6388	9	N	5807	5641	0	166	8	-0-
02	47236 X	33165	-0-	-14071	-0-	25909	3	7256	9	N	6596	6354	0	7	5	-0-
												235	8			
03	52297 X	31612	-0-	-20685	-0-	25237	3	6375	9	N	5795	5598	0	197	8	-0-
04	45450 X	28947	-0-	-16503	-0-	22722	3	6225	9	N	5659	5506	0	153	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

11	62339 X	62339	-0-	-0-	-0-	47835	3	14504	9	N	13185	12900	0	285	8	-0-
12	58865 X	58865	-0-	-0-	-0-	44398	3	14467	9	N	13152	12734	0	418	8	-0-
01	53065 X	53065	-0-	-0-	-0-	36988	3	16077	9	N	14615	14187	0	428	8	-0-
02	58184 X	39206	-0-	-18978	-0-	26776	3	12430	9	N	11300	10671	0	1	5	-0-
												628	8			
03	64418 X	26757	-0-	-37661	-0-	18864	3	7893	9	N	7175	6820	0	355	8	-0-
04	62340 X	22789	-0-	-39551	-0-	16376	3	6413	9	N	5830	5598	0	232	8	-0-

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 10303 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

11	90285 X	90285	-0-	-0-	-0-	71352	3	18933	9	N	17212	16931	0	281	8	-0-
12	95232 X	75532	-0-	-19700	-0-	59330	3	16202	9	N	14729	14352	0	377	8	-0-
01	95232 X	88227	-0-	-7005	-0-	66186	3	22041	9	N	20037	19693	0	344	8	-0-
02	86016 X	55347	-0-	-30669	-0-	43362	3	11985	9	N	10895	10432	0	2	5	-0-
												461	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-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

11	67860 X	38729	-0-	-29131	-0-	29225	3	9504	9	N	8640	8624	0	16	8	-0-
12	70122 X	466	-0-	-69656	-0-	26	3	440	9	N	400	400	0			-0-
01	57288 X	13756	-0-	-43532	-0-	12106	3	1650	9	N	1500	1023	0	477	8	-0-
02	39002 X	39002	-0-	-0-	-0-	33743	3	5259	9	N	4781	3842	0	939	8	-0-
03	63750 X	63750	-0-	-0-	-0-	52359	3	11391	9	N	10355	9205	0	1150	8	-0-
*04	64935 X	64935	-0-	-0-	-0-	49109	3	15826	9	N	14387	13370	0	1017	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
11	52470	X	34784	-0-	-17686	-0-	26893	3	7891	9	N	7174	6997	0	177	8	-0-
12	54219	X	28593	-0-	-25626	-0-	22138	3	6455	9	N	5868	5675	0	193	8	-0-
01	54219	X	47059	-0-	-7160	-0-	36600	3	10459	9	N	9508	9123	0	385	8	-0-
02	48972	X	38649	-0-	-10323	-0-	30176	3	8473	9	N	7703	7262	0	5	5	-0-
													436	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-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

11	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
*12	38959	X	38959	-0-	-0-	-0-	31745	3	7214	9	N	6558	6316	0	242	8	-0-
*01	136108	X	136108	-0-	-0-	-0-	111033	3	25075	9	N	22795	22099	0	696	8	-0-
*02	88098	X	88098	-0-	-0-	-0-	71850	3	16248	9	N	14771	13978	0	793	8	-0-
*03	80645	X	80645	-0-	-0-	-0-	66339	3	14306	9	N	13005	12415	0	590	8	-0-
*04	75013	X	75013	-0-	-0-	-0-	62291	3	12722	9	N	11565	11158	0	407	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

11	129870	X	-0-	-0-	-129870	-0-					Y	-0-					-0-
12	134199	X	9227	-0-	-124972	-0-	5601	3	3626	9	Y	3296	3191	0	105	8	-0-
01	106702	X	5000	-0-	-101702	-0-	3122	3	1878	9	Y	1707	1536	0	171	8	-0-
02	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	11994	3	4935	9	Y	4486	4414	0	72	8	-0-
03	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	16001	3	6738	9	Y	6125	6061	0	64	8	-0-
*04	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	8030	3	3407	9	Y	3097	3054	0	43	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 10714 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFHOUND 56-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283398 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10485 - 15018

11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	5			-0-
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	113	3	1099	9	N	999	999	0			-0-
*04	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	111	3	1031	9	N	937	937	0			-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

11	87450	X	50425	-0-	-37025	-0-	40372	3	10053	9	N	9139	9001	0	138	8	-0-
12	90365	X	40993	-0-	-49372	-0-	32557	3	8436	9	N	7669	7519	0	150	8	-0-
01	79360	X	23660	-0-	-55700	-0-	19040	3	4620	9	N	4200	4100	0	100	8	-0-
02	52416	X	41004	-0-	-11412	-0-	32700	3	8304	9	N	7549	7298	0	2	5	-0-
													249	8			
03	54250	X	54236	-0-	-14	-0-	43907	3	10329	9	N	9390	9110	0	280	8	-0-
04	50430	X	49759	-0-	-671	-0-	39878	3	9881	9	N	8983	8776	0	207	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
11	76800	X	43195	-0-	-33605	-0-	36365	3	344	4	N	5896	5778	1	44	8	148
							6486	9									
12	60357	X	58144	-0-	-2213	-0-	48958	3	452	4	N	7940	7810	1	69	8	209
							8734	9									
01	55676	X	48932	-0-	-6744	-0-	41363	3	368	4	N	6546	6664	1	34	8	57
							7201	9									
02	41562	X	41562	-0-	-0-	-0-	34834	3	300	4	N	5844	5666	1	28	8	207
							6428	9									
03	58156	X	47511	-0-	-10645	-0-	39143	3	384	4	N	7258	6972	1	34	8	459
							7984	9									
04	56280	X	41466	-0-	-14814	-0-	34969	3	315	4	N	5620	5762	1	35	8	282
							6182	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

11	136290	X	-0-	-0-	-136290	-0-					N	-0-					-0-
12	140833	X	-0-	-0-	-140833	-0-					N	-0-					-0-
01	140833	X	-0-	-0-	-140833	-0-					N	-0-					-0-
02	15596	X	-0-	-0-	-15596	-0-					N	-0-					-0-
03	92730	X	92730	-0-	-0-	-0-	70988	3	21742	9	N	19765	19312	0	453	8	-0-
*04	64163	X	64163	-0-	-0-	-0-	48963	3	15200	9	N	13818	13584	0	234	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

11	11340	X	6947	-0-	-4393	-0-	3415	3	3532	9	N	3211	3083	0	111	8	17
12	11718	X	10272	-0-	-1446	-0-	4477	3	5795	9	N	5268	5119	0	140	8	26
01	11718	X	7450	-0-	-4268	-0-	3156	3	4294	9	N	3904	3779	0	130	8	21
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	3568	3	3826	9	N	3478	3394	0	82	8	23
03	10261	X	6002	-0-	-4259	-0-	2337	3	3665	9	N	3332	3299	0	38	8	18
04	9930	X	5223	-0-	-4707	-0-	2200	3	3023	9	N	2748	2725	0	28	8	13

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

11	67039	X	67039	-0-	-0-	-0-	51693	3	15346	9	N	13951	13730	0	221	8	-0-
12	51502	X	51502	-0-	-0-	-0-	39532	3	11970	9	N	10882	10619	0	263	8	-0-
01	62147	X	62147	-0-	-0-	-0-	47982	3	14165	9	N	12877	12580	0	297	8	-0-
02	39900	X	28488	-0-	-11412	-0-	21032	3	7456	9	N	6778	6595	0	183	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-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	53560	-0-	53560	53560	46875	3	6685	9	N	6077	5800	0	277	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2660	-0-	2660	2660	2184	4	476	9	N	433	179	1	82	8	172
03	14B2 EXT	2624	-0-	2624	5284	2313	4	311	9	N	283	431	1	24	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5284					N	-0-					-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

11	116438 X	116438	-0-	-0-	-0-	85528	3	30910	9	Y	28100	27951	0	149	8	-0-
12	127038 X	80303	-0-	-46735	-0-	59676	3	20627	9	Y	18752	18752	0			-0-
01	127038 X	107709	-0-	-19329	-0-	78746	3	28963	9	Y	26330	25788	0	542	8	-0-
02	133728 X	94645	-0-	-39083	-0-	69833	3	24812	9	Y	22556	21887	0	669	8	-0-
03	147498 X	96183	-0-	-51315	-0-	70974	3	25209	9	Y	22917	22192	0	725	8	-0-
04	116430 X	25106	-0-	-91324	-0-	1872	3	23234	9	Y	21122	20476	0	646	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

11	63000 X	49563	-0-	-13437	-0-	39836	3	9727	9	N	8843	8564	0	279	8	-0-
12	65100 X	41339	-0-	-23761	-0-	32676	3	8663	9	N	7875	7618	0	257	8	-0-
01	55645 X	28847	-0-	-26798	-0-	22575	3	6272	9	N	5702	5550	0	152	8	-0-
02	50260 X	28055	-0-	-22205	-0-	22137	3	5918	9	N	5380	5140	0	5	5	-0-
												235	8			
03	51212 X	22885	-0-	-28327	-0-	17852	3	5033	9	N	4575	4395	0	180	8	-0-
04	49560 X	32341	-0-	-17219	-0-	25903	3	6438	9	N	5853	5601	0	252	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	90588	-0-	90588	90588	68949	3	21639	9	N	19672	19352	0	320	8	-0-
01	14B2 EXT	71950	-0-	71950	162538	56580	3	15370	9	N	13973	13733	0	240	8	-0-
02	14B2 EXT	37980	-0-	37980	200518	29030	3	8950	9	N	8136	7869	0	2	5	-0-
												265	8			
03	14B2 EXT	49762	-0-	49762	250280	37867	3	11895	9	N	10814	10449	0	365	8	-0-
04	14B2 EXT	48775	-0-	48775	299055	37557	3	11218	9	N	10198	9993	0	205	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56029	X	56029	-0-	-0-	-0-	42676	3	13353	9	N	12139	11961	0	178	8	-0-
12	89473	X	89473	-0-	-0-	-0-	66732	3	22741	9	N	20674	20269	0	405	8	-0-
01	80393	X	80393	-0-	-0-	-0-	61969	3	18424	9	N	16749	16414	0	335	8	-0-
02	69867	X	69867	-0-	-0-	-0-	50404	3	19463	9	N	17694	17152	0	542	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-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

11	50922	X	50922	-0-	-0-	-0-	41832	3	9090	9	N	8264	7955	0	309	8	-0-
12	682	X	14	-0-	-668	-0-	1	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	63452	X	63452	-0-	-0-	-0-	52626	3	10826	9	N	9842	9461	0	381	8	-0-
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-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

11	103980	X	57600	-0-	-46380	-0-	47889	3	9711	9	N	8828	8684	0	144	8	-0-
12	107446	X	71819	-0-	-35627	-0-	56017	3	15802	9	N	14365	14117	0	248	8	-0-
01	94488	X	62430	-0-	-32058	-0-	48921	3	13509	9	N	12281	12081	0	200	8	-0-
02	77877	X	77877	-0-	-0-	-0-	61392	3	16485	9	N	14986	14532	0	3	5	-0-
													451	8			
03	71827	X	61062	-0-	-10765	-0-	47652	3	13410	9	N	12191	11888	0	303	8	-0-
04	69510	X	60337	-0-	-9173	-0-	47318	3	13019	9	N	11835	11607	0	228	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 9929 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	91156	-0-	91156	91156	76747	3	14409	9	N	13099	12768	0	331	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60600 X	56518	-0-	-4082	-0-	44453	3	12065	9	N	10968	10806	0	162	8	-0-
12	105846 X	105846	-0-	-0-	-0-	83020	3	22826	9	N	20751	20320	0	431	8	-0-
01	69636 X	69636	-0-	-0-	-0-	55435	3	14201	9	N	12910	12534	0	376	8	-0-
02	66639 X	66639	-0-	-0-	-0-	52161	3	14478	9	N	13162	12681	0	481	8	-0-
03	80095 X	80095	-0-	-0-	-0-	64559	3	15536	9	N	14124	13506	0	618	8	-0-
*04	80478 X	80478	-0-	-0-	-0-	64782	3	15696	9	N	14269	13907	0	362	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

*07	27594 X	27594	-0-	-0-	-0-	18636	2	328	4	N	7845	7819	0	21	8	38
						8630	9									
*08	22009 X	22009	-0-	-0-	-0-	15302	2	224	4	N	5894	5875	0	14	8	43
						6483	9									
*09	24120 X	23477	-0-	-643	-0-	17264	2	212	4	N	5455	5184	0	289	8	25
						6001	9									
*10	36692 X	36692	-0-	-0-	-0-	29409	2	312	4	N	6337	6316	0	12	8	34
						6971	9									
*11	26700 X	26439	-0-	-261	-0-	20444	2	254	4	N	5219	5166	0	51	8	36
						5741	9									
*12	27590 X	14843	-0-	-12747	-0-	11613	2	132	4	N	2816	2797	0	22	8	33
						3098	9									
*01	37293 X	25248	-0-	-12045	-0-	18977	2	259	4	N	5465	5405	0	49	8	44
						6012	9									
02	33684 X	24032	-0-	-9652	-0-	18806	2	215	4	N	4555	4526	0	21	8	52
						5011	9									
03	37293 X	30098	-0-	-7195	-0-	24178	2	245	4	N	5159	5139	0	23	8	49
						5675	9									
04	26250 X	23439	-0-	-2811	-0-	18726	2	193	4	N	4109	4081	0	25	8	52
						4520	9									

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

11	119010 X	83231	-0-	-35779	-0-	61942	3	21289	9	N	19354	19132	0	222	8	-0-
12	122977 X	93047	-0-	-29930	-0-	70318	3	22729	9	N	20663	20277	0	386	8	-0-
01	106826 X	65903	-0-	-40923	-0-	49363	3	16540	9	N	15036	14776	0	260	8	-0-
02	90549 X	90549	-0-	-0-	-0-	66790	3	23759	9	N	21599	20912	0	1	5	-0-
												686	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87788 X	87788	-0-	-0-	-0-	66604	3	891	4	Y	18448	18466	0	103	8	127
						20293	9									
12	79732 X	38094	-0-	-41638	-0-	32512	3	259	4	Y	4839	4859	0	50	8	57
						5323	9									
01	84573 X	84573	-0-	-0-	-0-	65945	3	829	4	Y	16181	15926	0	179	8	130
						17799	9									
02	104720 X	69998	-0-	-34722	-0-	53570	3	720	4	Y	14280	14192	0	55	8	163
						15708	9									
03	115940 X	76671	-0-	-39269	-0-	58342	3	794	4	Y	15941	15897	0	57	8	150
						17535	9									
04	87780 X	56422	-0-	-31358	-0-	42774	3	600	4	Y	11862	11788	0	74	8	150
						13048	9									

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

11	70800 X	51574	-0-	-19226	-0-	39228	3	12346	9	N	11224	10880	1	197	8	240
12	84847 X	71628	-0-	-13219	-0-	54773	3	16855	9	N	15323	15111	1	192	8	260
01	84847 X	37375	-0-	-47472	-0-	28649	3	8726	9	N	7933	7927	1	145	8	121
02	76636 X	50669	-0-	-25967	-0-	38386	3	12283	9	N	11166	10754	1	7	5	150
												376	8			
03	71641 X	46435	-0-	-25206	-0-	35659	3	10776	9	N	9796	9460	1	241	8	245
04	69330 X	55005	-0-	-14325	-0-	43253	3	11752	9	N	10684	10439	1	189	8	301

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

11	23820 X	1210	-0-	-22610	-0-	758	3	452	9	Y	411	410	0	1	8	-0-
12	84208 X	84208	-0-	-0-	-0-	59298	3	24910	9	Y	22645	22572	0	73	8	-0-
01	129308 X	129308	-0-	-0-	-0-	92173	3	37135	9	Y	33759	33699	0	60	8	-0-
02	113335 X	113335	-0-	-0-	-0-	80804	3	32531	9	Y	29574	29532	0	42	8	-0-
03	158612 X	158612	-0-	-0-	-0-	113907	3	44705	9	Y	40641	40590	0	51	8	-0-
*04	139668 X	139668	-0-	-0-	-0-	99938	3	39730	9	Y	36118	36071	0	47	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

11	98220 X	78595	-0-	-19625	-0-	59601	3	18994	9	N	17267	17033	0	234	8	-0-
12	101494 X	79046	-0-	-22448	-0-	58243	3	20803	9	N	18912	18562	0	350	8	-0-
01	92752 X	85113	-0-	-7639	-0-	62755	3	22358	9	N	20325	20006	0	319	8	-0-
02	73360 X	53982	-0-	-19378	-0-	40001	3	13981	9	N	12710	12238	0	472	8	-0-
03	81220 X	77422	-0-	-3798	-0-	58688	3	18734	9	N	17031	16421	0	610	8	-0-
04	82380 X	36526	-0-	-45854	-0-	27926	3	8600	9	N	7818	7586	0	232	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

11	53760 X	45103	-0-	-8657	-0-	34334	3	10769	9	N	9790	9689	0	133	8	67
12	55552 X	49184	-0-	-6368	-0-	36088	3	13096	9	N	11905	11706	0	182	8	84
01	55552 X	40806	-0-	-14746	-0-	31827	3	8979	9	N	8163	8023	0	159	8	65
02	50176 X	37709	-0-	-12467	-0-	28834	3	8875	9	N	8068	7971	0	71	8	91
03	49197 X	41313	-0-	-7884	-0-	32204	3	9109	9	N	8281	8217	0	77	8	78
04	47610 X	33431	-0-	-14179	-0-	25101	3	8330	9	N	7573	7450	0	106	8	95

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

11	113292 X	113292	-0-	-0-	-0-	86257	3	27035	9	N	24577	24510	0	67	8	-0-
12	119017 X	119017	-0-	-0-	-0-	91141	3	27876	9	N	25342	25342	0			-0-
01	111883 X	111883	-0-	-0-	-0-	85741	3	26142	9	N	23765	23353	0	412	8	-0-
02	91364 X	77141	-0-	-14223	-0-	59286	3	17855	9	N	16232	15765	0	467	8	-0-
03	101153 X	69757	-0-	-31396	-0-	53227	3	16530	9	N	15027	14554	0	473	8	-0-
04	97890 X	79264	-0-	-18626	-0-	60667	3	18597	9	N	16906	16352	0	554	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	28292 X	28292	-0-	-0-	-0-	20784	3	7508	9	N	6825	6575	0	204	8	46
*12	31120 X	31120	-0-	-0-	-0-	27222	3	3898	9	N	3544	3255	0	297	8	38
*01	42077 X	42077	-0-	-0-	-0-	32860	3	9217	9	N	8379	7967	0	385	8	65
02	35924 X	35924	-0-	-0-	-0-	27670	3	8254	9	N	7504	7366	0	119	8	84
*03	41724 X	41724	-0-	-0-	-0-	31142	3	10582	9	N	9620	9475	0	139	8	90
*04	35717 X	35717	-0-	-0-	-0-	26739	3	8978	9	N	8162	7986	0	164	8	102

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

*08	93000 X	61341	-0-	-31659	-0-	53934	3	392	4	Y	6377	6279	0	91	8	46
						7015	9									
*09	80400 X	1318	-0-	-79082	-0-	1134	3	8	4	Y	160	204	0	1	8	1
						176	9									
*10	69378 X	53505	-0-	-15873	-0-	44195	3	405	4	Y	8095	8036	0	17	8	43
						8905	9									
*11	67140 X	59555	-0-	-7585	-0-	38288	3	764	4	Y	18639	18515	0	39	8	128
						20503	9									
*12	64480 X	29018	-0-	-35462	-0-	24492	3	186	4	Y	3945	3994	0	33	8	46
						4340	9									
01	60171 X	56209	-0-	-3962	-0-	42692	3	588	4	Y	11754	11561	0	144	8	95
						12929	9									
02	55048 X	46933	-0-	-8115	-0-	35154	3	539	4	Y	10218	10119	0	78	8	116
						11240	9									
03	60946 X	55143	-0-	-5803	-0-	40434	3	648	4	Y	12783	12699	0	80	8	120
						14061	9									
04	58980 X	44239	-0-	-14741	-0-	33089	3	506	4	Y	9676	9576	0	98	8	122
						10644	9									

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

11	SHUT IN	38082	-0-	38082	38082	30132	3	7950	9	N	7227	7227	0			-0-
12	14B2 EXT	106758	-0-	106758	144840	86941	3	19817	9	N	18015	18014	0	1	8	-0-
01	14B2 EXT	92496	-0-	92496	237336	75262	3	17234	9	N	15667	15405	0	262	8	-0-
02	14B2 EXT	69484	-0-	69484	306820	56528	3	12956	9	N	11778	11398	0	3	5	-0-
												377	8			
03	14B2 EXT	71798	-0-	71798	378618	58586	3	13212	9	N	12011	11703	0	308	8	-0-
04	14B2 EXT	57655	-0-	57655	436273	47097	3	10558	9	N	9598	9413	0	185	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	35467	-0-	35467	35467	28753	3	6714	9	N	6104	5895	0	209	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85357 X	85357	-0-	-0-	-0-	68755	3	16602	9	Y	15093	14991	0	102	8	-0-
12	104346 X	72997	-0-	-31349	-0-	58293	3	14704	9	Y	13367	13248	0	119	8	-0-
01	135501 X	54448	-0-	-81053	-0-	43325	3	11123	9	Y	10112	10016	0	96	8	-0-
02	122388 X	68242	-0-	-54146	-0-	54552	3	13690	9	Y	12445	12400	0	45	8	-0-
03	135501 X	56429	-0-	-79072	-0-	45502	3	10927	9	Y	9934	9903	0	31	8	-0-
04	85350 X	63934	-0-	-21416	-0-	51297	3	12637	9	Y	11488	11426	0	62	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

11	124950 X	-0-	-0-	-124950	-0-					N	1	1	8			-0-
12	129115 X	116753	-0-	-12362	-0-	90111	3	1130	4	N	23193	23039	0	154	8	-0-
						25512	9									
01	138249 X	138249	-0-	-0-	-0-	107467	3	1333	4	N	26772	26511	0	261	8	-0-
						29449	9									
02	129328 X	129328	-0-	-0-	-0-	100801	3	1234	4	N	24812	24722	0	90	8	-0-
						27293	9									
03	134767 X	134767	-0-	-0-	-0-	105173	3	1278	4	N	25742	25650	0	92	8	-0-
						28316	9									
*04	142474 X	142474	-0-	-0-	-0-	111935	3	1322	4	N	26561	26408	0	153	8	-0-
						29217	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

11	126120 X	-0-	-0-	-126120	-0-					N	-0-					-0-
12	130324 X	88342	-0-	-41982	-0-	67934	3	20408	9	N	18553	18432	0	121	8	-0-
01	128166 X	128166	-0-	-0-	-0-	99984	3	28182	9	N	25620	25388	0	232	8	-0-
02	120892 X	120892	-0-	-0-	-0-	95226	3	25666	9	N	23333	23252	0	81	8	-0-
03	116119 X	116119	-0-	-0-	-0-	90714	3	25405	9	N	23095	23017	0	78	8	-0-
04	124020 X	118017	-0-	-6003	-0-	92661	3	25356	9	N	23051	22931	0	120	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 284204 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	95873	-0-	95873	95873	57520	3	38353	9	N	34866	34776	0	90	8	-0-
03	14B2 EXT	120641	-0-	120641	216514	75643	3	44998	9	N	40907	40799	0	108	8	-0-
04	14B2 EXT	111682	-0-	111682	328196	70079	3	41603	9	N	37821	37683	0	138	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

11	113542 X	113542	-0-	-0-	-0-	87670	3	25872	9	Y	23520	23378	0	142	8	-0-
12	139655 X	86685	-0-	-52970	-0-	66260	3	20425	9	Y	18568	18444	0	124	8	-0-
01	139934 X	75169	-0-	-64765	-0-	57569	3	17600	9	Y	16000	15856	0	144	8	-0-
02	126392 X	72669	-0-	-53723	-0-	55921	3	16748	9	Y	15225	15174	0	51	8	-0-
03	139934 X	101465	-0-	-38469	-0-	79133	3	22332	9	Y	20302	20234	0	68	8	-0-
04	113550 X	94159	-0-	-19391	-0-	72845	3	21314	9	Y	19376	19270	0	106	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	5680	-0-	-3890	-0-	3365 2232	2 9	83	4	Y	2029	2029	0	2	8	8
12	8773	X	4571	-0-	-4202	-0-	1892 2575	2 9	104	4	Y	2341	2343	0			6
01	8773	X	6552	-0-	-2221	-0-	2773 3631	2 9	148	4	Y	3301	3289	0	7	8	11
02	7532	X	6338	-0-	-1194	-0-	3107 3101	2 9	130	4	Y	2819	2814	0	7	8	9
03	8339	X	6556	-0-	-1783	-0-	3620 2812	2 9	124	4	Y	2556	2551	0	4	8	10
*04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	5266 2355	2 9	109	4	Y	2141	2133	0	12	8	6

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

*08	191146	X	36100	-0-	-155046	-0-	31863	3	4237	9	Y	3852	3799	0	53	8	-0-
*09	184980	X	84066	-0-	-100914	-0-	73805	3	10261	9	Y	9328	9242	0	86	8	-0-
*10	55808	X	55808	-0-	-0-	-0-	49041	3	6767	9	Y	6152	6126	0	26	8	-0-
*11	107424	X	107424	-0-	-0-	-0-	95098	3	12326	9	Y	11205	11035	0	170	8	-0-
*12	86862	X	64828	-0-	-22034	-0-	56558	3	8270	9	Y	7518	7412	0	106	8	-0-
*01	86862	X	63980	-0-	-22882	-0-	55838	3	8142	9	Y	7402	7267	0	135	8	-0-
*02	100268	X	82011	-0-	-18257	-0-	71588	3	10423	9	Y	9475	9413	0	62	8	-0-
*03	111011	X	108229	-0-	-2782	-0-	94788	3	13441	9	Y	12219	12134	0	85	8	-0-
04	107430	X	91602	-0-	-15828	-0-	80352	3	11250	9	Y	10227	10118	0	109	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

11	104192	X	104192	-0-	-0-	-0-	77085	3	27107	9	Y	24643	24525	0	118	8	-0-
12	113026	X	84924	-0-	-28102	-0-	62442	3	22482	9	Y	20438	20326	0	112	8	-0-
01	133858	X	72716	-0-	-61142	-0-	53298	3	19418	9	Y	17653	17526	0	127	8	-0-
02	120120	X	73980	-0-	-46140	-0-	55053	3	18927	9	Y	17206	17159	0	47	8	-0-
03	132990	X	102086	-0-	-30904	-0-	76645	3	25441	9	Y	23128	23067	0	61	8	-0-
04	104190	X	80426	-0-	-23764	-0-	60769	3	19657	9	Y	17870	17791	0	79	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

11	108253	X	108253	-0-	-0-	-0-	80601	3	27652	9	Y	25138	25006	0	132	8	-0-
12	124558	X	82197	-0-	-42361	-0-	61267	3	20930	9	Y	19027	18889	0	138	8	-0-
01	130572	X	70505	-0-	-60067	-0-	52214	3	18291	9	Y	16628	16491	0	137	8	-0-
02	115108	X	61771	-0-	-53337	-0-	46053	3	15718	9	Y	14289	14242	0	47	8	-0-
03	127441	X	91091	-0-	-36350	-0-	68321	3	22770	9	Y	20700	20617	0	83	8	-0-
04	108240	X	85564	-0-	-22676	-0-	64639	3	20925	9	Y	19023	18909	0	114	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

11	121960	X	121960	-0-	-0-	-0-	95498	3	26462	9	Y	24056	23922	0	134	8	-0-
12	116343	X	90673	-0-	-25670	-0-	70880	3	19793	9	Y	17994	17874	0	120	8	-0-
01	142817	X	78590	-0-	-64227	-0-	61314	3	17276	9	Y	15705	15573	0	132	8	-0-
02	128996	X	75693	-0-	-53303	-0-	59272	3	16421	9	Y	14928	14880	0	48	8	-0-
03	142817	X	103834	-0-	-38983	-0-	82358	3	21476	9	Y	19524	19462	0	62	8	-0-
04	121950	X	92846	-0-	-29104	-0-	73914	3	18932	9	Y	17211	17122	0	89	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
05	57576	X	35429	-0-	-22147	-0-	28205	4	7224	9	N	6567	6523	1	44	8	-0-
*06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	148738	X	42214	-0-	-106524	-0-	31972	3	10242	9	Y	9311	9274	0	37	8	-0-
*09	143940	X	121300	-0-	-22640	-0-	90483	3	30817	9	Y	28015	27924	0	91	8	-0-
*10	87104	X	87104	-0-	-0-	-0-	64557	3	22547	9	Y	20497	20393	0	104	8	-0-
*11	126611	X	126611	-0-	-0-	-0-	97045	3	29566	9	Y	26878	26630	0	248	8	-0-
*12	125333	X	83054	-0-	-42279	-0-	63288	3	19766	9	Y	17969	17862	0	107	8	-0-
*01	125333	X	48712	-0-	-76621	-0-	37095	3	11617	9	Y	10561	10413	0	148	8	-0-
*02	118160	X	71235	-0-	-46925	-0-	54649	3	16586	9	Y	15078	15017	0	61	8	-0-
*03	130820	X	110714	-0-	-20106	-0-	85161	3	25553	9	Y	23230	23155	0	75	8	-0-
04	126600	X	112862	-0-	-13738	-0-	87464	3	25398	9	Y	23089	22971	0	118	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

11	31590	X	21511	-0-	-10079	-0-	16991	2	232	4	Y	3898	4032	1	193	8	109
							4288	9									
12	32643	X	32516	-0-	-127	-0-	25645	2	364	4	Y	5915	5787	1	188	8	49
							6507	9									
01	32790	X	32790	-0-	-0-	-0-	26107	2	338	4	Y	5768	5599	1	105	8	113
							6345	9									
02	26572	X	25188	-0-	-1384	-0-	20076	2	260	4	Y	4411	4344	1	37	8	143
							4852	9									
03	32519	X	29296	-0-	-3223	-0-	23466	2	298	4	Y	5029	5077	1	47	8	48
							5532	9									
04	31590	X	28902	-0-	-2688	-0-	23418	2	280	4	Y	4731	4497	1	73	8	209
							5204	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

11	116116	X	116116	-0-	-0-	-0-	95566	3	20550	9	Y	18682	18545	0	137	8	-0-
12	115010	X	105661	-0-	-9349	-0-	87166	3	18495	9	Y	16814	16662	0	152	8	-0-
01	153078	X	77994	-0-	-75084	-0-	63670	3	14324	9	Y	13022	12903	0	119	8	-0-
02	138264	X	95383	-0-	-42881	-0-	78186	3	17197	9	Y	15634	15570	0	64	8	-0-
03	153078	X	96523	-0-	-56555	-0-	79542	3	16981	9	Y	15437	15373	0	64	8	-0-
04	116130	X	96078	-0-	-20052	-0-	79765	3	16313	9	Y	14830	14740	0	90	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

*08	77810	X	17060	-0-	-60750	-0-	12527	3	4533	9	Y	4121	4059	0	62	8	-0-
*09	119663	X	119663	-0-	-0-	-0-	109441	3	10222	9	Y	9293	9187	0	106	8	-0-
*10	57101	X	57101	-0-	-0-	-0-	51894	3	5207	9	Y	4734	4707	0	27	8	-0-
*11	92933	X	92933	-0-	-0-	-0-	84917	3	8016	9	Y	7287	7159	0	128	8	-0-
*12	77810	X	72504	-0-	-5306	-0-	65916	3	6588	9	Y	5989	5877	0	112	8	-0-
*01	77810	X	41027	-0-	-36783	-0-	37386	3	3641	9	Y	3310	3241	0	69	8	-0-
*02	123395	X	123395	-0-	-0-	-0-	114099	3	9296	9	Y	8451	8347	0	104	8	-0-
*03	143751	X	143751	-0-	-0-	-0-	133463	3	10288	9	Y	9353	9240	0	113	8	-0-
*04	137345	X	137345	-0-	-0-	-0-	127579	3	9766	9	Y	8878	8713	0	165	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

11	485405	X	137891	-0-	-347514	-0-	113872	3	24019	9	N	21835	21642	0	193	8	-0-
12	105322	X	105322	-0-	-0-	-0-	86234	3	19088	9	N	17353	17202	0	151	8	-0-
01	133610	X	69220	-0-	-64390	-0-	57703	3	11517	9	N	10470	10303	0	167	8	-0-
02	128688	X	119803	-0-	-8885	-0-	98203	3	21600	9	N	19636	19560	0	76	8	-0-
03	142476	X	138763	-0-	-3713	-0-	113235	3	25528	9	N	23207	23130	0	77	8	-0-
04	137880	X	55003	-0-	-82877	-0-	45217	3	9786	9	N	8896	8829	0	67	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46223	-0-	46223	82645	35629	3	10594	9	Y	9631	9591	0	40	8	-0-
*09	0	W	137204	-0-	137204	219849	106326	3	30878	9	Y	28071	27966	0	105	8	-0-
*10	0	W	54917	-0-	54917	274766	42367	3	12550	9	Y	11409	11381	0	28	8	-0-
*11	397266	X	122500	-0-	-274766	-0-	95913	3	26587	9	Y	24170	24001	0	169	8	-0-
*12	140740	X	75762	-0-	-64978	-0-	58474	3	17288	9	Y	15716	15602	0	114	8	-0-
*01	140740	X	68508	-0-	-72232	-0-	52558	3	15950	9	Y	14500	14377	0	123	8	-0-
*02	128044	X	84747	-0-	-43297	-0-	65625	3	19122	9	Y	17384	17321	0	63	8	-0-
*03	126573	X	118059	-0-	-8514	-0-	92646	3	25413	9	Y	23103	23026	0	77	8	-0-
04	122490	X	116672	-0-	-5818	-0-	91952	3	24720	9	Y	22473	22352	0	121	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

*09	161370	X	98742	-0-	-62628	-0-	79939	3	18803	9	Y	17094	16986	0	108	8	-0-
*10	166749	X	120040	-0-	-46709	-0-	97714	3	22326	9	Y	20296	20235	0	61	8	-0-
*11	90730	X	90730	-0-	-0-	-0-	74266	3	16464	9	Y	14967	14823	0	144	8	-0-
*12	82739	X	79727	-0-	-3012	-0-	65508	3	14219	9	Y	12926	12786	0	140	8	-0-
*01	97774	X	58747	-0-	-39027	-0-	47985	3	10762	9	Y	9784	9663	0	121	8	-0-
*02	88312	X	65770	-0-	-22542	-0-	53409	3	12361	9	Y	11237	11179	0	58	8	-0-
*03	97774	X	64893	-0-	-32881	-0-	52762	3	12131	9	Y	11028	10972	0	56	8	-0-
04	74430	X	60208	-0-	-14222	-0-	50408	3	9800	9	Y	8909	8814	0	95	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		19096	-0-	19096	19096	13942	3	5154	9	N	4685	4529	0	156	8	-0-
01	SHUT IN		42721	-0-	42721	61817	30700	3	12021	9	N	10928	10656	0	272	8	-0-
02	SHUT IN		26538	-0-	26538	88355	18545	3	7993	9	N	7266	6970	0	7	5	-0-
													289	8			
03	SHUT IN		34186	-0-	34186	122541	23485	3	10701	9	N	9728	9412	0	316	8	-0-
04	SHUT IN		27752	-0-	27752	150293	19877	3	7875	9	N	7159	6966	0	193	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

11	98340	X	14387	-0-	-83953	-0-	9118	3	5269	9	N	4790	4734	0	38	8	18
12	67709	X	67709	-0-	-0-	-0-	41088	3	26621	9	N	24201	24052	0	106	8	61
01	65730	X	65730	-0-	-0-	-0-	39849	3	25881	9	N	23528	23287	0	221	8	81
02	46170	X	46170	-0-	-0-	-0-	27123	3	19047	9	N	17315	17163	0	181	8	52
03	45920	X	45920	-0-	-0-	-0-	27471	3	18449	9	N	16772	16616	0	142	8	66
*04	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	20838	3	14126	9	N	12842	12736	0	135	8	37

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

11	160770	X	85396	-0-	-75374	-0-	68151	3	17245	9	Y	15677	15553	0	124	8	-0-
12	114483	X	79036	-0-	-35447	-0-	62846	3	16190	9	Y	14718	14591	0	127	8	-0-
01	126728	X	54568	-0-	-72160	-0-	43562	3	11006	9	Y	10005	9893	0	112	8	-0-
02	114464	X	70972	-0-	-43492	-0-	56714	3	14258	9	Y	12962	12908	0	54	8	-0-
03	126728	X	62450	-0-	-64278	-0-	49914	3	12536	9	Y	11396	11349	0	47	8	-0-
04	85410	X	81100	-0-	-4310	-0-	64935	3	16165	9	Y	14695	14597	0	98	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

11	103650	X	-0-	-0-	-103650	-0-					N	-0-					-0-
12	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	21159	3	8171	9	N	7428	7384	0	44	8	-0-
01	70018	X	70018	-0-	-0-	-0-	51110	3	18908	9	N	17189	17058	0	131	8	-0-
02	60620	X	60620	-0-	-0-	-0-	45401	3	15219	9	N	13835	13794	0	41	8	-0-
03	66634	X	66634	-0-	-0-	-0-	49985	3	16649	9	N	15135	15089	0	46	8	-0-
*04	59035	X	59035	-0-	-0-	-0-	44418	3	14617	9	N	13288	13218	0	70	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	132339	X	25392	-0-	-106947	-0-	18659	3	6733	9	Y	6121	6105	0	16	8	-0-
*09	128070	X	-0-	-0-	-128070	-0-					Y	1637	1637	0			-0-
10	132339	X	-0-	-0-	-132339	-0-					Y	-0-					-0-
*11	128070	X	2105	-0-	-125965	-0-	92	3	2013	9	Y	1830	1812	0	18	8	-0-
*12	32291	X	32291	-0-	-0-	-0-	22028	3	10263	9	Y	9330	9240	0	90	8	-0-
*01	154282	X	154282	-0-	-0-	-0-	108887	3	45395	9	Y	41268	40923	0	345	8	-0-
*02	154234	X	154234	-0-	-0-	-0-	111174	3	43060	9	Y	39145	39033	0	112	8	-0-
*03	159703	X	159703	-0-	-0-	-0-	115849	3	43854	9	Y	39867	39760	0	107	8	-0-
*04	143703	X	143703	-0-	-0-	-0-	105529	3	38174	9	Y	34704	34550	0	154	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

11	111540	X	84811	-0-	-26729	-0-	65635	3	19176	9	N	17433	17103	0	330	8	-0-
12	111073	X	106359	-0-	-4714	-0-	82431	3	23928	9	N	21753	21254	0	499	8	-0-
01	111073	X	78219	-0-	-32854	-0-	61156	3	17063	9	N	15512	15119	0	393	8	-0-
02	100324	X	51023	-0-	-49301	-0-	40919	3	10104	9	N	9185	8696	0	489	8	-0-
03	106361	X	2165	-0-	-104196	-0-	1531	3	634	9	N	576	351	0	225	8	-0-
04	102930	X	9769	-0-	-93161	-0-	7320	3	2449	9	N	2226	1809	0	417	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285019 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

11	SHUT IN		70840	-0-	70840	209883	57869	3	12971	9	N	11792	12033	1	145	8	107
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	209883					N	-0-					107
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	209883					N	-0-					107
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	209883					N	-0-					107
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	209883					N	-0-					107
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	209883					N	-0-					107

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

11	0	W	18564	-0-	18564	119915	13772	2	4792	9	N	4356	4359	1	29	8	250
12	139464	X	19549	-0-	-119915	-0-	15411	2	4138	9	N	3762	3819	1	18	8	175
01	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	13034	2	4402	9	N	4002	3921	1	55	8	201
02	17332	X	5805	-0-	-11527	-0-	3738	2	2067	9	N	1879	1718	1	124	8	238
03	19406	X	16537	-0-	-2869	-0-	12037	2	4500	9	N	4091	3898	1	253	8	178
04	18780	X	18101	-0-	-679	-0-	12053	2	6048	9	N	5498	5087	1	213	8	376

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

11	24919	X	14234	-0-	-10685	-0-	10677	2	177	4	Y	3073	3015	0	58	8	11
							3380	9									
12	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	11807	2	189	4	Y	3042	3040	0	5	8	8
							3346	9									
01	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	11284	2	365	4	Y	6807	6752	0	39	8	24
							7488	9									
02	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	8382	2	95	4	Y	1417	1422	0	15	8	4
							1559	9									
03	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	11791	2	214	4	Y	1944	1913	0	27	8	8
							2138	9									
*04	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	14336	2	299	4	Y	3322	3238	0	83	8	9
							3654	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

11	85920	X	54869	-0-	-31051	-0-	42399	3	12470	9	N	11336	11260	0	14	8	62
12	135370	X	135370	-0-	-0-	-0-	102539	3	32831	9	N	29846	29415	0	342	8	151
01	159855	X	159855	-0-	-0-	-0-	121431	3	38424	9	N	34931	34766	0	121	8	195
02	133622	X	133622	-0-	-0-	-0-	101390	3	32232	9	N	29302	29286	0	9	8	202
03	126764	X	126764	-0-	-0-	-0-	94493	3	32271	9	N	29337	29377	0			162
04	85920	X	52666	-0-	-33254	-0-	38277	3	14389	9	N	13081	13182	0			61

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
11	96180	X	30436	-0-	-65744	-0-	16016	3	14420	9	N	13109	12626	1	46	8	437
12	99386	X	88381	-0-	-11005	-0-	66634	3	21747	9	N	19770	19770	1	106	8	331
01	99386	X	66709	-0-	-32677	-0-	50089	3	16620	9	N	15109	15206	1	48	8	186
02	61721	X	61721	-0-	-0-	-0-	46312	3	15409	9	N	14008	14032	1	30	8	132
03	65913	X	65913	-0-	-0-	-0-	50251	3	15662	9	N	14238	14087	1	26	8	257
*04	67775	X	67775	-0-	-0-	-0-	52277	3	15498	9	N	14089	14120	1	24	8	202

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143310	X	81239	-0-	-62071	-0-	65463	4	15776	9	N	14342	15961	1	103	8	-0-
12	148087	X	-0-	-0-	-148087	-0-					N	-0-					-0-
01	148087	X	-0-	-0-	-148087	-0-					N	-0-					-0-
02	106540	X	53144	-0-	-53396	-0-	40736	3	12408	9	N	11280	11214	0	66	8	-0-
03	117994	X	117994	-0-	-0-	-0-	90919	3	27075	9	N	24614	24527	0	87	8	-0-
*04	107465	X	107465	-0-	-0-	-0-	83192	3	24273	9	N	22066	21950	0	116	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81956	X	67072	-0-	-14884	-0-	49107	3	17965	9	N	16332	16332	0			-0-
12	90644	X	60475	-0-	-30169	-0-	45071	3	15404	9	N	14004	13978	0	26	8	-0-
01	90644	X	55867	-0-	-34777	-0-	40657	3	15210	9	N	13827	13806	0	21	8	-0-
02	81872	X	57016	-0-	-24856	-0-	42220	3	14796	9	N	13451	13355	0	96	8	-0-
03	90644	X	55770	-0-	-34874	-0-	44296	3	11474	9	N	10431	10314	0	117	8	-0-
04	67080	X	54628	-0-	-12452	-0-	41813	3	12815	9	N	11650	11558	0	92	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152469	X	55385	-0-	-97084	-0-	40003	3	15382	9	Y	13984	13984	0			-0-
12	175057	X	34353	-0-	-140704	-0-	24870	3	9483	9	Y	8621	8612	0	9	8	-0-
01	175057	X	120596	-0-	-54461	-0-	88268	3	32328	9	Y	29389	29355	0	34	8	-0-
02	158116	X	112453	-0-	-45663	-0-	83162	3	29291	9	Y	26628	26501	0	127	8	-0-
03	175057	X	123727	-0-	-51330	-0-	92461	3	31266	9	Y	28424	28276	0	148	8	-0-
04	116700	X	114447	-0-	-2253	-0-	85367	3	29080	9	Y	26436	26319	0	117	8	-0-

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26892	X	21133	-0-	-5759	-0-	14680	4	6453	9	N	5866	5439	1	427	8	-0-
12	46314	X	-0-	-0-	-46314	-0-					N	-0-					-0-
01	46314	X	18677	-0-	-27637	-0-	12169	3	6508	9	N	5916	5567	0	318	8	31
02	100933	X	100933	-0-	-0-	-0-	67602	3	33331	9	N	30301	28952	0	1179	8	201
03	106645	X	106645	-0-	-0-	-0-	73698	3	32947	9	N	29952	29618	0	372	8	163
*04	98474	X	98474	-0-	-0-	-0-	67848	3	30626	9	N	27842	27686	0	189	8	130

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55264	X	-0-	-0-	-55264	-0-					N	11505	11206	1			299
*12	155744	X	13373	-0-	-142371	-0-	9554	3	3819	9	N	3472	3771	0			-0-
*01	155744	X	102280	-0-	-53464	-0-	78590	3	23690	9	N	21536	21353	0	183	8	-0-
02	140672	X	-0-	-0-	-140672	-0-					N	-0-					-0-
03	155744	X	-0-	-0-	-155744	-0-					N	-0-					-0-
04	150720	X	-0-	-0-	-150720	-0-					N	-0-					-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
12	69328 X	43815	-0-	-25513	-0-	327	3	27127	4	N	14874	7296	0	6760	1	715
						16361	9					103	8			
01	153512 X	27412	-0-	-126100	-0-	21542	3	5870	9	N	5336	5975	0	76	8	-0-
02	138656 X	114928	-0-	-23728	-0-	89729	3	25199	9	N	22908	22761	0	147	8	-0-
03	153512 X	6225	-0-	-147287	-0-	5029	3	1196	9	N	1087	1080	0	7	8	-0-
04	148560 X	-0-	-0-	-148560	-0-					N	-0-					-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 3H RRCID -> 286229 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11057 - 20853

12	SHUT IN	35811	-0-	35811	35811	24723	3	11088	9	N	10080	9867	0	213	8	-0-
01	SHUT IN	88346	-0-	88346	124157	62671	3	25675	9	N	23341	22791	0	550	8	-0-
02	SHUT IN	71640	-0-	71640	195797	50612	3	21028	9	N	19116	18315	0	801	8	-0-
03	SHUT IN	72643	-0-	72643	268440	51671	3	20972	9	N	19065	18433	0	632	8	-0-
04	SHUT IN	71576	-0-	71576	340016	50587	3	20989	9	N	19081	18640	0	441	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 4H RRCID -> 286230 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11170 - 20782

12	SHUT IN	8128	-0-	8128	8128	5991	3	2137	9	N	1943	1819	0	124	8	-0-
01	SHUT IN	25922	-0-	25922	34050	18546	3	7376	9	N	6705	6407	0	298	8	-0-
02	SHUT IN	49583	-0-	49583	83633	35702	3	13881	9	N	12619	11877	0	1	5	-0-
												741	8			
03	SHUT IN	45962	-0-	45962	129595	33445	3	12517	9	N	11379	10818	0	561	8	-0-
04	SHUT IN	46988	-0-	46988	176583	34562	3	12426	9	N	11296	10888	0	408	8	-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

12	SHUT IN	7666	-0-	7666	7666	6007	3	1659	9	N	1508	940	1	63	8	505
01	SHUT IN	43155	-0-	43155	50821	31194	3	11961	9	N	10874	10657	1	348	8	374
02	SHUT IN	66921	-0-	66921	117742	50376	3	16545	9	N	15041	14763	1	258	8	394
03	SHUT IN	70259	-0-	70259	188001	52791	3	17468	9	N	15880	15692	1	121	8	461
04	SHUT IN	60705	-0-	60705	248706	46438	3	14267	9	N	12970	12954	1	99	8	378

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	5401	-0-	5401	5401	3670	3	1731	9	N	1574	1490	0	84	8	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5401					N	90	90	8			-0-
02	SHUT IN	35809	-0-	35809	41210	26568	3	9241	9	N	8401	8332	0	69	8	-0-
03	SHUT IN	98965	-0-	98965	140175	73989	3	24976	9	N	22705	22566	0	139	8	-0-
04	SHUT IN	48409	-0-	48409	188584	36446	3	11963	9	N	10875	10753	0	122	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286406 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	48007	-0-	48007	48007	34614	3	13393	9	N	12175	12058	0	117	8	-0-
02	SHUT IN	121753	-0-	121753	169760	89458	3	32295	9	N	29359	29217	0	142	8	-0-
03	SHUT IN	129204	-0-	129204	298964	95039	3	34165	9	N	31059	30920	0	139	8	-0-
04	SHUT IN	101963	-0-	101963	400927	75597	3	26366	9	N	23969	23822	0	147	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	135238	-0-	135238	135238	104108	3	31130	9	Y	28300	28029	0	271	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 11/05/2018 TOTAL DEPTH 10939 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	84592	-0-	84592	84592	66160	3	18432	9	N	16756	16360	0	249	8	210

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	107103 X	NO RPT	-0-	-107103	-0-					N	NO RPT					-0-
02	157836 X	NO RPT	-0-	-157836	-0-					N	NO RPT					-0-
03	174747 X	NO RPT	-0-	-174747	-0-					N	NO RPT					-0-
04	169110 X	78654	-0-	-90456	-0-	59516	3	19138	9	N	17398	17275	0	123	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 286516 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18215

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	44171	-0-	44171	44171	31928	3	12243	9	N	11130	11007	0	123	8	-0-
02	SHUT IN	125048	-0-	125048	169219	91733	3	33315	9	N	30286	30126	0	160	8	-0-
03	SHUT IN	130354	-0-	130354	299573	95502	3	34852	9	N	31684	31529	0	155	8	-0-
04	SHUT IN	102878	-0-	102878	402451	75730	3	27148	9	N	24680	24512	0	168	8	-0-

APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

11	62700 X	26067	-0-	-36633	-0-	24093	2	109	4	Y	1695	1750	1			492
						1865	9									
12	64790 X	36606	-0-	-28184	-0-	35199	2	135	4	Y	1156	1442	1			206
						1272	9									
01	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-	34701	2	133	4	Y	1462	949	1			719
						1608	9									
02	32706 X	32706	-0-	-0-	-0-	31081	2	117	4	Y	1371	1332	1			758
						1508	9									
03	36611 X	33949	-0-	-2662	-0-	32403	2	148	4	Y	1271	1321	1			708
						1398	9									
04	35430 X	19282	-0-	-16148	-0-	18084	2	1198	9	Y	1089	1427	1			370

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

11	163320 X	44614	-0-	-118706	-0-	1503	1	34914	2	Y	5014	5048	0			96
						2682	4	5515	9							
12	168764 X	44957	-0-	-123807	-0-	1700	1	37569	2	Y	4837	4817	0			116
						367	4	5321	9							
01	54219 X	42449	-0-	-11770	-0-	1836	1	35432	2	Y	4522	4527	0			111
						207	4	4974	9							
02	48972 X	39893	-0-	-9079	-0-	2233	1	33216	2	Y	3240	3200	0			151
						880	4	3564	9							
03	48918 X	47707	-0-	-1211	-0-	2223	1	40437	2	Y	3214	3317	0			48
						1512	4	3535	9							
04	44610 X	39261	-0-	-5349	-0-	1605	1	34586	2	Y	2683	2689	0			42
						119	4	2951	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135060	X	36295	-0-	-98765	-0-	1588	1	29007	2	Y	4803	4845	0			72
							417	4	5283	9							
12	139562	X	36258	-0-	-103304	-0-	1770	1	29264	2	Y	4598	4589	0			81
							166	4	5058	9							
01	50189	X	32815	-0-	-17374	-0-	1701	1	26590	2	Y	4097	4102	0			76
							17	4	4507	9							
02	38024	X	24443	-0-	-13581	-0-	1657	1	19656	2	Y	2845	2833	0			88
							3130	9									
03	39711	X	16090	-0-	-23621	-0-	812	1	13151	2	Y	1884	1902	0			70
							55	4	2072	9							
04	36300	X	33295	-0-	-3005	-0-	1424	1	26148	2	Y	3606	3613	0			63
							1756	4	3967	9							

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

11	93060	X	-0-	-0-	-93060	-0-					Y	-0-					281
12	96162	X	-0-	-0-	-96162	-0-					Y	-0-					281
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

11	0	W	2583	-0-	2583	316703	97	1	2455	2	N	-0-					-0-
							31	4									
12	0	W	3048	-0-	3048	319751	126	1	2888	2	N	-0-					-0-
							34	4									
01	325628	X	5877	-0-	-319751	-0-	157	1	5699	2	N	-0-					-0-
							21	4									
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	134	1	8776	2	N	748	339	1			409
							11	4	823	9							
03	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	184	1	14599	2	N	769	852	1			326
							16	4	846	9							
*04	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	635	1	14251	2	N	592	695	1			223
							651	9									

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

11	111660	X	33954	-0-	-77706	-0-	1081	1	24855	2	Y	5535	5576	0			106
							1929	4	6089	9							
12	115382	X	31644	-0-	-83738	-0-	1321	1	23960	2	Y	5525	5499	0			132
							285	4	6078	9							
01	39773	X	21214	-0-	-18559	-0-	797	1	16651	2	Y	3342	3392	0			82
							90	4	3676	9							
02	44125	X	44125	-0-	-0-	-0-	1817	1	33382	2	Y	7464	7198	0			348
							716	4	8210	9							
03	37541	X	19516	-0-	-18025	-0-	734	1	15183	2	Y	2818	3124	0			42
							499	4	3100	9							
04	33960	X	27511	-0-	-6449	-0-	1181	1	21187	2	Y	4596	4565	0			73
							87	4	5056	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	73860	X	19984	-0-	-53876	-0-	930	1	13216	2	Y	5085	5127	0			76
							244	4	5594	9							
12	76322	X	21743	-0-	-54579	-0-	1037	1	15294	2	Y	4832	4823	0			85
							97	4	5315	9							
01	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	1202	1	18446	2	Y	4609	4609	0			85
							12	4	5070	9							
02	25508	X	24176	-0-	-1332	-0-	1461	1	18379	2	Y	3942	3905	0			122
							4336	9									
03	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	1312	1	19106	2	Y	4252	4215	0			159
							89	4	4677	9							
04	23940	X	21823	-0-	-2117	-0-	1119	1	15374	2	Y	3592	3688	0			63
							1379	4	3951	9							

SYCAMORE UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

11	49140	X	-0-	-0-	-49140	-0-					N	-0-					-0-
12	50778	X	-0-	-0-	-50778	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9273 PERF.9453 - 13971

11	53370	X	19770	-0-	-33600	-0-	194	1	17926	2	N	1443	1422	1			781
							63	4	1587	9							
12	55149	X	18521	-0-	-36628	-0-	234	1	16781	2	N	1312	1019	1			1074
							63	4	1443	9							
01	55149	X	22187	-0-	-32962	-0-	235	1	20649	2	N	1150	1265	1			959
							38	4	1265	9							
02	18452	X	14093	-0-	-4359	-0-	163	1	12700	2	N	1084	1450	1			593
							38	4	1192	9							
03	20429	X	10504	-0-	-9925	-0-	133	1	9201	2	N	1031	1187	1			437
							36	4	1134	9							
04	21480	X	11596	-0-	-9884	-0-	681	1	9839	2	N	978	1047	1			368
							1076	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

11	150870	X	61186	-0-	-89684	-0-	1996	1	50066	2	Y	5055	5103	0			97
							3563	4	5561	9							
12	155899	X	60515	-0-	-95384	-0-	2328	1	52354	2	Y	4845	4826	0			116
							503	4	5330	9							
01	155899	X	38252	-0-	-117647	-0-	1501	1	33297	2	Y	2985	3028	0			73
							170	4	3284	9							
02	135212	X	5677	-0-	-129535	-0-	407	1	4865	2	Y	223	286	0			10
							160	4	245	9							
03	73718	X	12146	-0-	-61572	-0-	971	1	9209	2	Y	1186	1178	0			18
							661	4	1305	9							
04	61200	X	32841	-0-	-28359	-0-	1620	1	28080	2	Y	2746	2721	0			43
							120	4	3021	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	184680	X	74847	-0-	-109833	-0-	2740	1	62190	2	Y	8492	8460	0			254
							576	4	9341	9							
12	190836	X	79466	-0-	-111370	-0-	2528	1	56061	2	Y	7797	7972	0			79
							12300	4	8577	9							
01	190836	X	73601	-0-	-117235	-0-	2454	1	55252	2	Y	6645	6639	0			85
							8585	4	7310	9							
02	170632	X	54927	-0-	-115705	-0-	2452	1	46184	2	Y	4614	4650	0			49
							1216	4	5075	9							
03	102951	X	59381	-0-	-43570	-0-	2363	1	50866	2	Y	5079	5017	0			111
							565	4	5587	9							
04	76890	X	51675	-0-	-25215	-0-	1909	1	44687	2	Y	4376	4412	0			75
							265	4	4814	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
11	167910	X	74352	-0-	-93558	-0-	2725	1	55274	2	Y	14345	14083	0			428
							573	4	15780	9							
12	173507	X	72028	-0-	-101479	-0-	2169	1	45390	2	Y	12648	12948	0			128
							10556	4	13913	9							
01	173507	X	74150	-0-	-99357	-0-	2257	1	50637	2	Y	12145	12118	0			155
							7896	4	13360	9							
02	116480	X	63929	-0-	-52551	-0-	2559	1	48200	2	Y	10818	10858	0			115
							1270	4	11900	9							
03	76818	X	57047	-0-	-19771	-0-	2055	1	44238	2	Y	9330	9241	0			204
							491	4	10263	9							
04	74340	X	51009	-0-	-23331	-0-	1736	1	40244	2	Y	7989	8056	0			137
							241	4	8788	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
11	108210	X	35015	-0-	-73195	-0-	1435	1	27428	2	Y	5251	5296	0			79
							376	4	5776	9							
12	111817	X	35191	-0-	-76626	-0-	1596	1	28019	2	Y	4934	4926	0			87
							149	4	5427	9							
01	111817	X	31457	-0-	-80360	-0-	1559	1	25130	2	Y	4321	4328	0			80
							15	4	4753	9							
02	100996	X	27308	-0-	-73688	-0-	1821	1	21559	2	Y	3571	3541	0			110
							3928	9									
03	38378	X	28890	-0-	-9488	-0-	1619	1	23080	2	Y	3711	3682	0			139
							109	4	4082	9							
04	35010	X	29440	-0-	-5570	-0-	1421	1	22286	2	Y	3618	3693	0			64
							1753	4	3980	9							

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
11	108960	X	47719	-0-	-61241	-0-	1763	1	37608	2	Y	7168	7235	0			108
							463	4	7885	9							
12	112592	X	45991	-0-	-66601	-0-	1849	1	36578	2	Y	6719	6708	0			119
							173	4	7391	9							
01	112592	X	43677	-0-	-68915	-0-	1821	1	35308	2	Y	5936	5945	0			110
							18	4	6530	9							
02	101696	X	35282	-0-	-66414	-0-	2002	1	28013	2	Y	4788	4750	0			148
							5267	9									
03	51739	X	36117	-0-	-15622	-0-	1681	1	28951	2	Y	4884	4850	0			182
							113	4	5372	9							
04	47730	X	33417	-0-	-14313	-0-	1369	1	25486	2	Y	4431	4535	0			78
							1688	4	4874	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104400	X	43237	-0-	-61163	-0-	1694	1	34550	2	Y	5954	6030	0			89
							444	4	6549	9							
12	107880	X	43593	-0-	-64287	-0-	1921	1	35521	2	Y	5428	5421	0			96
							180	4	5971	9							
01	107880	X	40202	-0-	-67678	-0-	1854	1	32028	2	Y	5729	5719	0			106
							18	4	6302	9							
02	97440	X	33719	-0-	-63721	-0-	1955	1	26727	2	Y	4579	4544	0			141
							5037	9									
03	48825	X	33594	-0-	-15231	-0-	1607	1	26940	2	Y	4490	4463	0			168
							108	4	4939	9							
04	43230	X	33198	-0-	-10032	-0-	1464	1	25334	2	Y	4177	4271	0			74
							1805	4	4595	9							

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869735	X	77010	-0-	-792725	-0-	2563	1	65930	2	Y	7131	7196	0			107
							673	4	7844	9							
12	198834	X	60635	-0-	-138199	-0-	2225	1	50744	2	Y	6780	6767	0			120
							208	4	7458	9							
01	198834	X	56836	-0-	-141998	-0-	2052	1	48040	2	Y	6113	6120	0			113
							20	4	6724	9							
02	179592	X	50250	-0-	-129342	-0-	2280	1	42456	2	Y	5013	4971	0			155
							5514	9									
03	198834	X	51253	-0-	-147581	-0-	2060	1	43493	2	Y	5055	5021	0			189
							139	4	5561	9							
04	77010	X	51615	-0-	-25395	-0-	1808	1	42162	2	Y	4924	5026	0			87
							2229	4	5416	9							

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	519918	X	59368	-0-	-460550	-0-	1959	1	49398	2	Y	5679	5735	0			59
							1764	4	6247	9							
12	133982	X	56724	-0-	-77258	-0-	2251	1	48484	2	Y	5083	5046	0			96
							398	4	5591	9							
01	133982	X	49732	-0-	-84250	-0-	1993	1	42588	2	Y	4560	4595	0			61
							135	4	5016	9							
02	121016	X	42922	-0-	-78094	-0-	2157	1	36739	2	Y	3560	3573	0			48
							110	4	3916	9							
03	133982	X	44236	-0-	-89746	-0-	1870	1	38364	2	Y	3600	3585	0			63
							42	4	3960	9							
04	59370	X	40338	-0-	-19032	-0-	1628	1	35170	2	Y	3086	3049	0			100
							145	4	3395	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	700668	X	53231	-0-	-647437	-0-	1637	1	41051	2	Y	8245	8322	0			85
							1473	4	9070	9							
12	131688	X	65957	-0-	-65731	-0-	2488	1	52913	2	Y	9196	9107	0			174
							440	4	10116	9							
01	131688	X	43147	-0-	-88541	-0-	1639	1	33510	2	Y	7170	7248	0			96
							111	4	7887	9							
02	118944	X	37333	-0-	-81611	-0-	1982	1	28870	2	Y	5800	5818	0			78
							101	4	6380	9							
03	131688	X	40319	-0-	-91369	-0-	1782	1	31880	2	Y	6015	5988	0			105
							40	4	6617	9							
04	63840	X	40399	-0-	-23441	-0-	1611	1	32398	2	Y	5678	5600	0			183
							144	4	6246	9							

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

11	52710	X	10436	-0-	-42274	-0-	6729	2	3707	9	N	3370	3076	1			1135
12	54467	X	32631	-0-	-21836	-0-	23543	2	9088	9	N	8262	8769	1			628
01	54467	X	16953	-0-	-37514	-0-	13954	2	2999	9	N	2726	2755	1			599
02	49196	X	2842	-0-	-46354	-0-	2842	2			N	-0-					599
03	32556	X	32556	-0-	-0-	-0-	3699	1	16560	2	N	11179	10830	1			948
							12297	9									
04	31590	X	28635	-0-	-2955	-0-	7789	1	14234	2	N	6011	6037	1			922
							6612	9									

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

11	190170	X	46830	-0-	-143340	-0-	1692	1	40231	2	Y	4057	4097	0			61
							444	4	4463	9							
12	196509	X	48527	-0-	-147982	-0-	1861	1	42249	2	Y	3857	3850	0			68
							174	4	4243	9							
01	196509	X	43868	-0-	-152641	-0-	1671	1	38515	2	Y	3332	3338	0			62
							17	4	3665	9							
02	177492	X	37517	-0-	-139975	-0-	2021	1	32527	2	Y	2699	2678	0			83
							2969	9									
03	54653	X	38796	-0-	-15857	-0-	1791	1	33858	2	Y	2751	2731	0			103
							121	4	3026	9							
04	46950	X	39822	-0-	-7128	-0-	1537	1	33485	2	Y	2640	2697	0			46
							1896	4	2904	9							

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

11	119070	X	47335	-0-	-71735	-0-	1503	1	34593	2	Y	7778	7841	0			149
							2683	4	8556	9							
12	123039	X	45576	-0-	-77463	-0-	1587	1	35541	2	Y	7368	7341	0			176
							343	4	8105	9							
01	123039	X	27321	-0-	-95718	-0-	971	1	21454	2	Y	4351	4421	0			106
							110	4	4786	9							
02	111132	X	2	-0-	-111130	-0-	1	1	1	4	Y	-0-	106	0			-0-
03	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	91	1	1530	2	Y	309	304	0			5
							62	4	340	9							
04	47340	X	12630	-0-	-34710	-0-	1118	1	10048	2	Y	1255	1240	0			20
							83	4	1381	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	101640	X	40137	-0-	-61503	-0-	1400	1	29636	2	Y	6002	6054	0			115
							2499	4	6602	9							
12	105028	X	37724	-0-	-67304	-0-	1369	1	29995	2	Y	5513	5496	0			132
							296	4	6064	9							
01	105028	X	24360	-0-	-80668	-0-	888	1	19459	2	Y	3557	3602	0			87
							100	4	3913	9							
02	94864	X	4343	-0-	-90521	-0-	274	1	3167	2	Y	722	775	0			34
							108	4	794	9							
03	47461	X	21025	-0-	-26436	-0-	1174	1	15437	2	Y	3286	3270	0			50
							799	4	3615	9							
04	40140	X	21986	-0-	-18154	-0-	1260	1	17040	2	Y	3266	3264	0			52
							93	4	3593	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
11	144330	X	55467	-0-	-88863	-0-	1774	1	44728	2	Y	6698	6761	0			69
							1597	4	7368	9							
12	149141	X	60072	-0-	-89069	-0-	2338	1	50886	2	Y	5850	5808	0			111
							413	4	6435	9							
01	149141	X	51878	-0-	-97263	-0-	2020	1	43745	2	Y	5433	5471	0			73
							137	4	5976	9							
02	134708	X	44783	-0-	-89925	-0-	2333	1	37598	2	Y	4303	4318	0			58
							119	4	4733	9							
03	46146	X	46146	-0-	-0-	-0-	2029	1	39177	2	Y	4450	4430	0			78
							45	4	4895	9							
04	58140	X	43978	-0-	-14162	-0-	1758	1	37536	2	Y	4115	4060	0			133
							157	4	4527	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
11	616774	X	62981	-0-	-553793	-0-	2110	1	53048	2	Y	5385	5433	0			56
							1899	4	5924	9							
12	166656	X	53327	-0-	-113329	-0-	2274	1	45491	2	Y	4691	4658	0			89
							402	4	5160	9							
01	166656	X	45551	-0-	-121105	-0-	2095	1	38479	2	Y	4395	4425	0			59
							142	4	4835	9							
02	150528	X	40200	-0-	-110328	-0-	2201	1	33993	2	Y	3540	3551	0			48
							112	4	3894	9							
03	166656	X	41618	-0-	-125038	-0-	1883	1	35672	2	Y	3655	3639	0			64
							42	4	4021	9							
04	62970	X	36236	-0-	-26734	-0-	1560	1	31119	2	Y	3107	3071	0			100
							139	4	3418	9							

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
11	42463	X	42463	-0-	-0-	-0-	1626	1	30590	2	Y	7985	8052	0			83
							1463	4	8784	9							
12	93651	X	46887	-0-	-46764	-0-	1918	1	36952	2	Y	6980	6931	0			132
							339	4	7678	9							
01	93651	X	40527	-0-	-53124	-0-	1553	1	31576	2	Y	6630	6673	0			89
							105	4	7293	9							
02	84588	X	33973	-0-	-50615	-0-	1767	1	26195	2	Y	5383	5400	0			72
							90	4	5921	9							
03	47957	X	34821	-0-	-13136	-0-	1605	1	27053	2	Y	5570	5545	0			97
							36	4	6127	9							
04	45360	X	31749	-0-	-13611	-0-	1395	1	24972	2	Y	4780	4723	0			154
							124	4	5258	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604463	X	51300	-0-	-553163	-0-	1856	1	40246	2	Y	6843	6898	0			71
							1671	4	7527	9							
12	139593	X	6846	-0-	-132747	-0-	3	1	1	4	Y	6220	6173	0			118
							6842	9									
01	139593	X	52436	-0-	-87157	-0-	1995	1	43752	2	Y	5958	5996	0			80
							135	4	6554	9							
02	126084	X	44757	-0-	-81327	-0-	2159	1	37026	2	Y	4965	4978	0			67
							110	4	5462	9							
03	139593	X	44839	-0-	-94754	-0-	1794	1	37408	2	Y	5088	5066	0			89
							40	4	5597	9							
04	51300	X	39795	-0-	-11505	-0-	1538	1	33239	2	Y	4437	4383	0			143
							137	4	4881	9							

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532234	X	48018	-0-	-484216	-0-	1820	1	37892	2	Y	6062	6114	0			63
							1638	4	6668	9							
12	161231	X	38056	-0-	-123175	-0-	1665	1	30325	2	Y	5247	5211	0			99
							294	4	5772	9							
01	161231	X	33922	-0-	-127309	-0-	1705	1	26543	2	Y	5054	5085	0			68
							115	4	5559	9							
02	145628	X	30238	-0-	-115390	-0-	1748	1	24012	2	Y	3990	4004	0			54
							89	4	4389	9							
03	161231	X	29404	-0-	-131827	-0-	1553	1	23472	2	Y	3949	3934	0			69
							35	4	4344	9							
04	48030	X	29204	-0-	-18826	-0-	1423	1	23657	2	Y	3634	3586	0			117
							127	4	3997	9							

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174150	X	68559	-0-	-105591	-0-	2186	1	54725	2	Y	7042	7101	0			135
							3902	4	7746	9							
12	179955	X	66912	-0-	-113043	-0-	2518	1	56452	2	Y	6725	6699	0			161
							544	4	7398	9							
01	179955	X	40548	-0-	-139407	-0-	1548	1	34404	2	Y	4019	4082	0			98
							175	4	4421	9							
02	162540	X	7002	-0-	-155538	-0-	366	1	5697	2	Y	723	787	0			34
							144	4	795	9							
03	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	1040	1	14900	2	Y	2362	2360	0			36
							707	4	2598	9							
04	68550	X	30079	-0-	-38471	-0-	1543	1	25868	2	Y	2322	2321	0			37
							114	4	2554	9							

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
11	0		46026	-0-	46026	557616	1779	1	36055	2	Y	5992	6047	0			62
							1601	4	6591	9							
12	610799	X	53183	-0-	-557616	-0-	2071	1	44967	2	Y	5254	5217	0			99
							366	4	5779	9							
01	139004	X	45788	-0-	-93216	-0-	1808	1	38417	2	Y	4946	4979	0			66
							122	4	5441	9							
02	125552	X	40894	-0-	-84658	-0-	2156	1	34357	2	Y	3883	3897	0			52
							110	4	4271	9							
03	139004	X	42935	-0-	-96069	-0-	1902	1	36534	2	Y	4052	4033	0			71
							42	4	4457	9							
04	134520	X	40002	-0-	-94518	-0-	1650	1	34233	2	Y	3611	3565	0			117
							147	4	3972	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	730946	X	56676	-0-	-674270	-0-	2072	1	50087	2	Y	3612	3684	0			54
							544	4	3973	9							
12	173538	X	57343	-0-	-116195	-0-	2208	1	50349	2	Y	4163	4144	0			73
							207	4	4579	9							
01	173538	X	53135	-0-	-120403	-0-	2013	1	46557	2	Y	4132	4129	0			76
							20	4	4545	9							
02	156744	X	45102	-0-	-111642	-0-	2375	1	39131	2	Y	3269	3244	0			101
							3596	9									
03	173538	X	45993	-0-	-127545	-0-	2069	1	40186	2	Y	3271	3250	0			122
							140	4	3598	9							
04	56670	X	45558	-0-	-11112	-0-	1714	1	38259	2	Y	3155	3221	0			56
							2114	4	3471	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
11	0		43245	-0-	43245	632582	1666	1	36635	2	Y	4097	4132	0			62
							437	4	4507	9							
12	676227	X	43645	-0-	-632582	-0-	1882	1	37346	2	Y	3855	3849	0			68
							176	4	4241	9							
01	166160	X	39803	-0-	-126357	-0-	1785	1	34274	2	Y	3387	3392	0			63
							18	4	3726	9							
02	150080	X	33853	-0-	-116227	-0-	1922	1	28930	2	Y	2728	2707	0			84
							3001	9									
03	166160	X	37302	-0-	-128858	-0-	1715	1	32284	2	Y	2897	2873	0			108
							116	4	3187	9							
04	160800	X	35248	-0-	-125552	-0-	1473	1	29068	2	Y	2627	2689	0			46
							1817	4	2890	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
11	0		20153	-0-	20153	436548	774	1	17282	2	Y	1758	1983	0			52
							163	4	1934	9							
12	479332	X	42784	-0-	-436548	-0-	1530	1	27164	2	Y	6042	6033	0			61
							7444	4	6646	9							
01	146041	X	54045	-0-	-91996	-0-	1838	1	37015	2	Y	7965	7924	0			102
							6430	4	8762	9							
02	131908	X	66128	-0-	-65780	-0-	2933	1	55235	2	Y	5914	5953	0			63
							1455	4	6505	9							
03	146041	X	68412	-0-	-77629	-0-	2728	1	58711	2	Y	5746	5683	0			126
							652	4	6321	9							
04	141330	X	60147	-0-	-81183	-0-	2223	1	52038	2	Y	5071	5110	0			87
							308	4	5578	9							

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
11	0		46318	-0-	46318	486108	1747	1	34679	2	Y	7563	7625	0			78
							1573	4	8319	9							
12	535160	X	49052	-0-	-486108	-0-	1951	1	39456	2	Y	6636	6589	0			125
							345	4	7300	9							
01	114328	X	44561	-0-	-69767	-0-	1684	1	35645	2	Y	6471	6509	0			87
							114	4	7118	9							
02	103264	X	35637	-0-	-67627	-0-	1897	1	28222	2	Y	4928	4949	0			66
							97	4	5421	9							
03	114328	X	36586	-0-	-77742	-0-	1733	1	29256	2	Y	5053	5031	0			88
							39	4	5558	9							
04	110640	X	33186	-0-	-77454	-0-	1446	1	26773	2	Y	4398	4344	0			142
							129	4	4838	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	173220	X	12569	-0-	-160651	-0-	459	1	10408	2	Y	1460	1750	0			44
							96	4	1606	9							
12	178994	X	39142	-0-	-139852	-0-	1200	1	26148	2	Y	5413	5402	0			55
							5840	4	5954	9							
01	178994	X	69655	-0-	-109339	-0-	2175	1	49613	2	Y	9326	9262	0			119
							7608	4	10259	9							
02	161672	X	79305	-0-	-82367	-0-	3516	1	66213	2	Y	7120	7163	0			76
							1744	4	7832	9							
03	178994	X	75826	-0-	-103168	-0-	3036	1	65339	2	Y	6114	6056	0			134
							726	4	6725	9							
*04	66563	X	66563	-0-	-0-	-0-	2442	1	57115	2	Y	6061	6091	0			104
							339	4	6667	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
11	176250	X	13673	-0-	-162577	-0-	533	1	12097	2	Y	846	995	0			25
							112	4	931	9							
12	182125	X	118254	-0-	-63871	-0-	3974	1	88129	2	Y	6196	6158	0			63
							19335	4	6816	9							
01	182125	X	136766	-0-	-45359	-0-	4653	1	108967	2	Y	6247	6230	0			80
							16274	4	6872	9							
02	164500	X	126828	-0-	-37672	-0-	5929	1	111665	2	Y	5721	5740	0			61
							2941	4	6293	9							
03	182125	X	94228	-0-	-87897	-0-	3931	1	84482	2	Y	4432	4396	0			97
							940	4	4875	9							
04	176250	X	71839	-0-	-104411	-0-	2771	1	64569	2	Y	3741	3774	0			64
							384	4	4115	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
11	90390	X	24399	-0-	-65991	-0-	842	1	18422	2	Y	4507	4715	0			135
							177	4	4958	9							
12	93403	X	60763	-0-	-32640	-0-	1820	1	38612	2	Y	10434	10464	0			105
							8854	4	11477	9							
01	93403	X	65884	-0-	-27519	-0-	2041	1	45234	2	Y	10428	10400	0			133
							7138	4	11471	9							
02	84364	X	53924	-0-	-30440	-0-	2278	1	41494	2	Y	8202	8248	0			87
							1130	4	9022	9							
03	93403	X	55466	-0-	-37937	-0-	2041	1	43926	2	Y	8192	8100	0			179
							488	4	9011	9							
04	90390	X	47632	-0-	-42758	-0-	1654	1	38547	2	Y	6547	6614	0			112
							229	4	7202	9							

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
11	663599	X	51648	-0-	-611951	-0-	1750	1	37861	2	Y	9511	9590	0			98
							1575	4	10462	9							
12	120497	X	55026	-0-	-65471	-0-	2009	1	43323	2	Y	8490	8428	0			160
							355	4	9339	9							
01	120497	X	46228	-0-	-74269	-0-	1704	1	36067	2	Y	7584	7642	0			102
							115	4	8342	9							
02	108836	X	39360	-0-	-69476	-0-	1959	1	30515	2	Y	6169	6188	0			83
							100	4	6786	9							
03	120497	X	43856	-0-	-76641	-0-	1936	1	34204	2	Y	6975	6936	0			122
							43	4	7673	9							
04	116610	X	45823	-0-	-70787	-0-	1713	1	35551	2	Y	7642	7517	0			247
							153	4	8406	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176970 X	45626	-0-	-131344	-0-	1795	1	40741	2	Y	2466	2514	0			74
						377	4	2713	9							
12	182869 X	98084	-0-	-84785	-0-	3304	1	73275	2	Y	4935	4959	0			50
						16076	4	5429	9							
01	182869 X	90801	-0-	-92068	-0-	3091	1	72446	2	Y	4048	4046	0			52
						10811	4	4453	9							
02	165172 X	87592	-0-	-77580	-0-	4107	1	77346	2	Y	3729	3741	0			40
						2037	4	4102	9							
03	182869 X	88383	-0-	-94486	-0-	3696	1	79565	2	Y	3853	3809	0			84
						884	4	4238	9							
04	176970 X	NO RPT	-0-	-176970	-0-					Y	NO RPT					84

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

11	173970 X	92965	-0-	-81005	-0-	216	1	85149	4	N	6909	6655	1			563
						7600	9									
12	179769 X	49861	-0-	-129908	-0-	159	1	46220	4	N	3165	3580	1			148
						3482	9									
01	179769 X	23291	-0-	-156478	-0-	132	1	20204	4	N	2686	2544	1			290
						2955	9									
02	162372 X	11971	-0-	-150401	-0-	46	1	10586	4	N	1217	1224	1			283
						1339	9									
03	179769 X	-0-	-0-	-179769	-0-					N	87	289	1			81
04	173970 X	NO RPT	-0-	-173970	-0-					N	NO RPT					81

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	84410 X	NO RPT	-0-	-84410	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	102760 X	NO RPT	-0-	-102760	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	113770 X	NO RPT	-0-	-113770	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	110100 X	NO RPT	-0-	-110100	-0-					Y	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

11	30180 X	25482	-0-	-4698	-0-	610	1	10599	3	N	7218	7232	1			172
						6333	4	7940	9							
12	30504 X	27930	-0-	-2574	-0-	610	1	18238	3	N	8246	8417	1	1	8	-0-
						11	4	9071	9							
01	38967 X	38967	-0-	-0-	-0-	610	1	28573	3	N	8393	8127	1	24	8	242
						552	4	9232	9							
02	33796 X	30661	-0-	-3135	-0-	304	1	22250	3	N	6732	6804	1	3	8	167
						702	4	7405	9							
03	44540 X	44540	-0-	-0-	-0-	304	1	27164	3	N	7678	7520	1	16	8	309
						8626	4	8446	9							
*04	40524 X	40524	-0-	-0-	-0-	304	1	32052	3	N	7373	7406	1	24	8	252
						58	4	8110	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30240	X	21571	-0-	-8669	-0-	580	1	8436	3	N	2464	2266	1	1	8	922
							9845	4	2710	9							
12	31248	X	19207	-0-	-12041	-0-	580	1	11965	3	N	3280	3555	1	7	8	640
							3054	4	3608	9							
01	31248	X	7557	-0-	-23691	-0-	580	1	1061	3	N	575	481	1	26	8	708
							5283	4	633	9							
*02	20132	X	5797	-0-	-14335	-0-	800	1	1505	3	N	35	36	1	1	8	706
							3453	4	39	9							
*03	22289	X	21920	-0-	-369	-0-	800	1	2027	3	N	3901	3882	1	1	8	724
							14802	4	4291	9							
*04	30095	X	30095	-0-	-0-	-0-	800	1	9397	3	N	2597	3223	0			98
							17041	4	2857	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27780	X	22645	-0-	-5135	-0-	1200	1	13501	3	N	5029	5132	0			452
							2412	4	5532	9							
12	28706	X	22715	-0-	-5991	-0-	1200	1	14503	3	N	5076	4883	0			645
							1428	4	5584	9							
01	25110	X	19819	-0-	-5291	-0-	1200	1	12355	3	N	4374	4526	0			493
							1453	4	4811	9							
02	22680	X	16373	-0-	-6307	-0-	600	1	10472	3	N	3576	3555	0			514
							1367	4	3934	9							
03	23405	X	18657	-0-	-4748	-0-	600	1	13325	3	N	3958	4022	0			450
							378	4	4354	9							
*04	22650	X	16891	-0-	-5759	-0-	1400	1	11373	3	N	3265	3228	0			487
							526	4	3592	9							

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
11	22778	X	22778	-0-	-0-	-0-	1200	1	14760	3	N	3802	3890	0	2	8	343
							2636	4	4182	9							
12	22139	X	22139	-0-	-0-	-0-	1200	1	15319	3	N	3738	3596	0			485
							1508	4	4112	9							
01	23498	X	19553	-0-	-3945	-0-	1200	1	13304	3	N	3167	3276	0			376
							1565	4	3484	9							
02	21252	X	16040	-0-	-5212	-0-	750	1	10709	3	N	2894	2857	0			413
							1398	4	3183	9							
03	23529	X	17922	-0-	-5607	-0-	750	1	13415	3	N	3069	3132	0			350
							381	4	3376	9							
*04	22770	X	18872	-0-	-3898	-0-	2000	1	13784	3	N	2807	2743	0			414
							3088	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
11	48810	X	41689	-0-	-7121	-0-	1160	1	34176	3	N	5775	5800	1	153	8	238
							6353	9									
12	61442	X	44686	-0-	-16756	-0-	1160	1	35958	3	N	6880	6486	1	274	8	358
							7568	9									
01	62217	X	42856	-0-	-19361	-0-	1160	1	36825	3	N	4428	4638	1	75	8	73
							4871	9									
02	56196	X	31503	-0-	-24693	-0-	1054	1	27825	3	N	2385	2303	1	132	8	23
							2624	9									
03	62217	X	48646	-0-	-13571	-0-	1054	1	41294	3	N	5725	4897	1	708	8	143
							6298	9									
*04	43230	X	42415	-0-	-815	-0-	1054	1	33999	3	N	6693	6381	1	217	8	238
							7362	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
11	54510	X	44685	-0-	-9825	-0-	1160	1	35843	3	N	6984	7014	1	81	8	565
							7682	9									
12	56327	X	54058	-0-	-2269	-0-	1160	1	45211	3	N	6988	6588	1	119	8	846
							7687	9									
01	64015	X	46916	-0-	-17099	-0-	1160	1	36066	3	N	8809	9228	1	36	8	391
							9690	9									
02	57820	X	52239	-0-	-5581	-0-	608	1	42850	3	N	7983	7795	1	98	8	481
							8781	9									
03	64015	X	63924	-0-	-91	-0-	608	1	56720	3	N	5996	5130	1	351	8	996
							6596	9									
*04	57986	X	57986	-0-	-0-	-0-	608	1	51404	3	N	5431	6084	1	116	8	227
							5974	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

11	21990	X	16179	-0-	-5811	-0-	580	1	4684	3	N	4954	4555	1	5	8	657
							5466	4	5449	9							
12	28768	X	27325	-0-	-1443	-0-	580	1	16791	3	N	5153	5583	1	16	8	211
							4286	4	5668	9							
01	28768	X	13142	-0-	-15626	-0-	580	1	1505	3	N	3235	2705	1	17	8	724
							7498	4	3559	9							
*02	25984	X	24967	-0-	-1017	-0-	800	1	5119	3	N	6637	6756	1	23	8	582
							11747	4	7301	9							
*03	27311	X	14123	-0-	-13188	-0-	800	1	1117	3	N	3682	3663	1	1	8	600
							8156	4	4050	9							
*04	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	800	1	11132	3	N	2744	3245	1			99
							20185	4	3018	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

11	37440	X	29705	-0-	-7735	-0-	650	1	18901	3	N	7191	6959	1	90	8	947
							2244	4	7910	9							
12	41602	X	30296	-0-	-11306	-0-	650	1	18112	3	N	7475	7418	1	78	8	926
							3311	4	8223	9							
01	41602	X	32001	-0-	-9601	-0-	650	1	21988	3	N	7471	7583	1	2	8	812
							1145	4	8218	9							
02	37576	X	30274	-0-	-7302	-0-	750	1	21231	3	N	6553	6461	1	60	8	844
							1085	4	7208	9							
03	34982	X	34982	-0-	-0-	-0-	750	1	25596	3	N	7498	7384	1	43	8	915
							388	4	8248	9							
*04	30960	X	30689	-0-	-271	-0-	750	1	21396	3	N	7282	7147	0	45	8	1005
							533	4	8010	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27090	X	8405	-0-	-18685	-0-	650	1	1767	3	N	5253	5605	1	41	8	414
							210	4	5778	9							
12	27993	X	9834	-0-	-18159	-0-	650	1	2875	3	N	5257	5013	1	32	8	626
							526	4	5783	9							
01	21886	X	13393	-0-	-8493	-0-	650	1	6834	3	N	5048	5125	1			549
							356	4	5553	9							
02	19768	X	14283	-0-	-5485	-0-	600	1	8417	3	N	4396	4366	1	23	8	556
							430	4	4836	9							
*03	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	600	1	11244	3	N	3781	3846	1	15	8	476
							171	4	4159	9							
*04	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	600	1	11612	3	N	3405	3387	0	17	8	477
							289	4	3746	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

11	36210	X	28183	-0-	-8027	-0-	1440	1	15779	3	N	8066	6890	0			1371
							2091	4	8873	9							
12	37417	X	34021	-0-	-3396	-0-	1440	1	20776	3	N	8290	8267	0			1394
							2686	4	9119	9							
01	37417	X	32167	-0-	-5250	-0-	1440	1	19190	3	N	7793	7816	0			1371
							2965	4	8572	9							
02	33796	X	27080	-0-	-6716	-0-	304	1	17294	3	N	6867	6860	0			1378
							1928	4	7554	9							
03	37417	X	27838	-0-	-9579	-0-	304	1	19654	3	N	6914	6915	0			1377
							275	4	7605	9							
04	32910	X	26441	-0-	-6469	-0-	1440	1	18300	3	N	5356	5355	0	1	8	1377
							809	4	5892	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

11	166710	X	49608	-0-	-117102	-0-	610	1	41030	3	N	2336	2341	0			107
							5398	4	2570	9							
12	45898	X	45898	-0-	-0-	-0-	610	1	40687	3	N	2535	2639	0	3	8	-0-
							1812	4	2789	9							
01	46996	X	28512	-0-	-18484	-0-	610	1	26793	3	N	917	888	0			29
							100	4	1009	9							
02	46312	X	38627	-0-	-7685	-0-	304	1	36449	3	N	1649	1666	0			12
							60	4	1814	9							
03	51274	X	30963	-0-	-20311	-0-	304	1	27093	3	N	1591	1558	0	23	8	22
							1816	4	1750	9							
04	49620	X	48900	-0-	-720	-0-	304	1	43424	3	N	2187	2080	1	58	8	71
							2766	4	2406	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 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
11	49920	X	25662	-0-	-24258	-0-	4500	1	15185	3	N	5254	4264	0			1341
							198	4	5779	9							
12	40889	X	30999	-0-	-9890	-0-	4500	1	18737	3	N	6138	6006	0			1473
							1010	4	6752	9							
01	40889	X	26020	-0-	-14869	-0-	1440	1	17544	3	N	5316	5329	0			1460
							1188	4	5848	9							
02	30044	X	22518	-0-	-7526	-0-	800	1	15938	3	N	4403	4464	0			1399
							937	4	4843	9							
03	33263	X	25095	-0-	-8168	-0-	800	1	18710	3	N	4787	4746	0			1440
							319	4	5266	9							
04	30000	X	26295	-0-	-3705	-0-	3000	1	16784	3	N	5257	5319	0			1378
							728	4	5783	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55727	X	55727	-0-	-0-	-0-	610	1	40729	3	N	8174	8189	1			481
							5397	4	8991	9							
12	48131	X	48131	-0-	-0-	-0-	610	1	38937	3	N	6156	6313	1	1	8	323
							1812	4	6772	9							
01	54348	X	54348	-0-	-0-	-0-	610	1	47833	3	N	5212	5048	1			487
							172	4	5733	9							
02	52579	X	52579	-0-	-0-	-0-	304	1	44558	3	N	6957	7031	1			413
							64	4	7653	9							
03	46531	X	42262	-0-	-4269	-0-	304	1	32948	3	N	6540	6405	1	12	8	536
							1816	4	7194	9							
*04	58077	X	58077	-0-	-0-	-0-	304	1	46815	3	N	7447	7679	1	43	8	261
							2766	4	8192	9							

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
11	114300	X	33654	-0-	-80646	-0-	1550	1	20252	3	N	9997	8636	0			1510
							855	4	10997	9							
12	42873	X	35568	-0-	-7305	-0-	1550	1	23916	3	N	8073	7947	0			1636
							1222	4	8880	9							
01	42873	X	35592	-0-	-7281	-0-	1550	1	22745	3	N	7572	7569	0			1639
							2968	4	8329	9							
02	36512	X	26605	-0-	-9907	-0-	800	1	18393	3	N	5976	6049	0			1566
							838	4	6574	9							
03	40424	X	22077	-0-	-18347	-0-	800	1	16074	3	N	4512	4874	0	4	8	1200
							240	4	4963	9							
04	34440	X	4808	-0-	-29632	-0-	800	1	1366	3	N	1158	779	0	38	8	1541
							1368	4	1274	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54030	X	36220	-0-	-17810	-0-	610	1	25153	3	N	6096	6107	0			273
							3751	4	6706	9							
12	55831	X	21634	-0-	-34197	-0-	610	1	16725	3	N	3774	3870	0			177
							148	4	4151	9							
01	37603	X	15690	-0-	-21913	-0-	610	1	12544	3	N	2296	2224	0	1	8	248
							10	4	2526	9							
02	33964	X	20434	-0-	-13530	-0-	304	1	15276	3	N	4413	4460	0			201
							4854	9									
03	37603	X	13275	-0-	-24328	-0-	304	1	8687	3	N	2934	2873	0	7	8	255
							1057	4	3227	9							
04	36210	X	25164	-0-	-11046	-0-	304	1	18560	3	N	4773	4829	1	35	8	164
							1050	4	5250	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 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
11	72660	X	61527	-0-	-11133	-0-	1550	1	44762	3	N	13097	12038	0			1611
							808	4	14407	9							
12	75082	X	60689	-0-	-14393	-0-	1550	1	43112	3	N	13178	13284	0			1505
							1531	4	14496	9							
01	54833	X	54833	-0-	-0-	-0-	1550	1	36440	3	N	12634	12651	0			1488
							2946	4	13897	9							
02	57428	X	52233	-0-	-5195	-0-	304	1	36364	3	N	11367	11238	0	4	8	1613
							3061	4	12504	9							
03	63581	X	32967	-0-	-30614	-0-	304	1	24273	3	N	7366	7777	0	8	8	1194
							287	4	8103	9							
04	61530	X	7630	-0-	-53900	-0-	304	1	4882	3	N	886	1426	0	66	8	588
							1469	4	975	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

11	464469	X	49931	-0-	-414538	-0-	610	1	32836	3	N	11576	11598	1			435
							3751	4	12734	9							
12	59210	X	43942	-0-	-15268	-0-	610	1	33688	3	N	8633	8853	1			215
							148	4	9496	9							
01	59210	X	39192	-0-	-20018	-0-	610	1	32532	3	N	5433	5262	1			386
							74	4	5976	9							
02	53480	X	37717	-0-	-15763	-0-	304	1	28914	3	N	7726	7809	1			303
							8499	9									
03	59210	X	32156	-0-	-27054	-0-	304	1	22625	3	N	7427	7274	1	9	8	447
							1057	4	8170	9							
*04	49920	X	47687	-0-	-2233	-0-	304	1	35743	3	N	9627	9711	1	33	8	330
							1050	4	10590	9							

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

11	12810	X	3990	-0-	-8820	-0-	3855	4	135	9	N	123	139	1			161
12	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	11220	3	4719	4	N	640	597	1			204
							704	9									
01	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	18843	3	1803	4	N	719	596	1			327
							791	9									
02	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	13240	3	2602	4	N	559	782	1			104
							615	9									
03	6572	X	5758	-0-	-814	-0-	4045	3	1270	4	N	403	143	1			364
							443	9									
04	17040	X	824	-0-	-16216	-0-	824	4			N	-0-					364

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22230	X	8681	-0-	-13549	-0-	3182	1	3471	4	Y	1844	2202	1			291
							2028	9									
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	3430	1	3085	4	Y	1829	1741	1			379
							2012	9									
01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	3806	1	5387	4	Y	2796	2722	1			453
							3076	9									
02	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	3073	1	4111	4	Y	2422	2593	1			282
							2664	9									
03	4805	X	3475	-0-	-1330	-0-	1090	1	1307	4	Y	980	1004	1			258
							1078	9									
04	4650	X	3676	-0-	-974	-0-	592	1	1903	4	Y	1074	1107	1			225
							1181	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	18730	-0-	-1850	-0-	1887	1	9855	3	Y	1031	1173	1			75
							5854	4	1134	9							
12	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	2129	1	12426	3	Y	1002	837	1			240
							2879	4	1102	9							
01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1753	1	3818	3	Y	644	710	1			174
							5946	4	708	9							
02	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	1770	1	7151	3	Y	265	400	1			39
							1528	4	292	9							
03	8804	X	1700	-0-	-7104	-0-	349	1	1240	3	Y	45	27	1			57
							61	4	50	9							
04	8520	X	1589	-0-	-6931	-0-	255	1	1179	3	Y	22	64	1			15
							131	4	24	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	2671	1	16399	3	Y	2148	2380	1			107
							1533	4	2363	9							
12	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	3034	1	17397	3	Y	1598	1282	1			423
							2279	4	1758	9							
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	1836	1	7766	3	Y	739	1144	1			18
							1840	4	813	9							
02	27664	X	19874	-0-	-7790	-0-	2673	1	12989	3	Y	1230	1116	1			132
							2859	4	1353	9							
03	30628	X	27131	-0-	-3497	-0-	3041	1	19231	3	Y	1107	1091	1			148
							3641	4	1218	9							
04	23670	X	15273	-0-	-8397	-0-	453	1	10567	3	Y	566	591	1			123
							3630	4	623	9							

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	2184	1	15094	3	N	-0-					183
							505	4									
12	29450	X	8065	-0-	-21385	-0-	1950	1	4861	3	N	-0-					183
							1254	4									
01	29450	X	15608	-0-	-13842	-0-	2418	1	3724	3	N	-0-					183
							9466	4									
02	26600	X	6765	-0-	-19835	-0-	1326	1	5439	4	N	-0-					183
03	22289	X	177	-0-	-22112	-0-	156	1	21	4	N	-0-					183
04	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	295					478

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	2697	1	18016	3	N	1178	917	1			430
						524	4	1296	9							
12	22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	2883	1	16104	3	N	1707	1814	1			323
						1471	4	1878	9							
01	20398 X	20368	-0-	-30	-0-	2883	1	14670	3	N	1539	1595	1			267
						1122	4	1693	9							
02	21028 X	16567	-0-	-4461	-0-	2604	1	12348	3	N	1017	919	1			365
						496	4	1119	9							
03	23281 X	13616	-0-	-9665	-0-	2790	1	9500	3	N	339	190	1			514
						953	4	373	9							
04	22530 X	18172	-0-	-4358	-0-	465	1	16031	3	N	926	565	1			875
						657	4	1019	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

11	21090 X	13870	-0-	-7220	-0-	1586	1	8283	3	Y	796	675	1			269
						3125	4	876	9							
12	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	1532	1	10122	3	Y	931	762	1			438
						2725	4	1024	9							
01	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	1248	1	8520	3	Y	1090	1498	1			30
						1810	4	1199	9							
02	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	1435	1	8902	3	Y	828	740	1			118
						2412	4	911	9							
03	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	1870	1	7273	3	Y	903	380	1			641
						4830	4	993	9							
*04	8160 X	7591	-0-	-569	-0-	1613	1	3129	3	Y	149	563	1			227
						2685	4	164	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

11	10740 X	7680	-0-	-3060	-0-	2494	1	1842	3	N	1751	1719	1			426
						1418	4	1926	9							
12	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	2666	1	7484	4	N	2111	1656	1			881
						2322	9									
01	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	2580	1	2470	3	N	3385	4101	1			165
						3422	4	3724	9							
02	10024 X	8673	-0-	-1351	-0-	2408	1	3704	3	N	2194	2116	1			243
						148	4	2413	9							
03	11098 X	3683	-0-	-7415	-0-	2494	1	168	4	N	928	1118	1			53
						1021	9									
04	10740 X	871	-0-	-9869	-0-	430	1	184	4	N	234					287
						257	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

11	18510 X	15014	-0-	-3496	-0-	1618	1	9704	3	Y	1647	1544	1			149
						1880	4	1812	9							
12	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	1517	1	8015	3	Y	1463	1551	1			61
						2034	4	1609	9							
01	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	1184	1	5733	3	Y	1273	1283	1			51
						1614	4	1400	9							
02	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	1043	1	3089	3	Y	899	906	1			44
						2440	4	989	9							
03	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	1198	1	1496	3	Y	871	883	1			32
						2308	4	958	9							
04	1140 X	712	-0-	-428	-0-	252	1	51	3	Y	42	47	1			27
						363	4	46	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25860	X	19468	-0-	-6392	-0-	2697	1	11496	3	N	650	558	1			397
							4560	4	715	9							
12	26722	X	21678	-0-	-5044	-0-	2883	1	12259	3	N	799	915	1			281
							5657	4	879	9							
01	26722	X	15563	-0-	-11159	-0-	2790	1	11015	3	N	543	754	1			70
							1161	4	597	9							
02	20636	X	18031	-0-	-2605	-0-	2325	1	11507	3	N	785	758	1			97
							3335	4	864	9							
03	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-	2883	1	12848	3	N	2173	1324	1			946
							7917	4	2390	9							
*04	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	2790	1	12009	3	N	-0-					946
							6921	4									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30510	X	19418	-0-	-11092	-0-	2040	1	9174	3	Y	812	849	1			167
							7311	4	893	9							
12	29367	X	1305	-0-	-28062	-0-	448	1	355	4	Y	456	533	1			90
							502	9									
01	26567	X	9588	-0-	-16979	-0-	1551	1	6291	3	Y	471	534	1			27
							1228	4	518	9							
02	23996	X	5724	-0-	-18272	-0-	1109	1	2597	3	Y	408	344	1			91
							1569	4	449	9							
03	26567	X	10614	-0-	-15953	-0-	2461	1	5127	3	Y	281	307	1			65
							2717	4	309	9							
04	19410	X	1992	-0-	-17418	-0-	119	1	1753	3	Y	109	85	1			89
							120	9									

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	8850	-0-	-3570	-0-	2494	1	5127	3	N	789	779	1			209
							361	4	868	9							
12	12834	X	9378	-0-	-3456	-0-	2666	1	5487	3	N	697	570	1			336
							458	4	767	9							
01	12648	X	9135	-0-	-3513	-0-	2580	1	5735	3	N	513	781	1			68
							256	4	564	9							
02	11424	X	7734	-0-	-3690	-0-	2408	1	4185	3	N	560	535	1			93
							525	4	616	9							
03	12648	X	9353	-0-	-3295	-0-	2580	1	4515	3	N	1157	756	1			494
							985	4	1273	9							
04	9090	X	3988	-0-	-5102	-0-	1720	1	2143	3	N	114	365	1			243
							125	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	6861	-0-	-4299	-0-	2262	1	4326	3	N	-0-					392
							273	4									
12	11532	X	7580	-0-	-3952	-0-	2418	1	3995	3	N	-0-					392
							1167	4									
01	10602	X	5460	-0-	-5142	-0-	2340	1	1686	3	N	-0-					392
							1434	4									
02	8120	X	2635	-0-	-5485	-0-	390	1	2245	4	N	-0-					392
03	8804	X	3886	-0-	-4918	-0-	2418	1	2	3	N	-0-					392
							1466	4									
04	7350	X	716	-0-	-6634	-0-	390	1	326	4	N	-0-					392

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28440	X	21926	-0-	-6514	-0-	3332	1	15245	3	N	1428	1758	1			187
							1778	4	1571	9							
12	24800	X	19191	-0-	-5609	-0-	2856	1	14999	3	N	1135	1180	1			142
							87	4	1249	9							
01	30164	X	30164	-0-	-0-	-0-	3689	1	24569	3	N	1649	1490	1			301
							92	4	1814	9							
02	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	3213	1	17896	3	N	1188	1223	1			266
							73	4	1307	9							
03	22661	X	21664	-0-	-997	-0-	3570	1	16348	3	N	1460	1183	1			543
							140	4	1606	9							
04	29190	X	25022	-0-	-4168	-0-	3570	1	20324	3	N	837	1164	1			216
							207	4	921	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27330	X	21945	-0-	-5385	-0-	2502	1	13073	3	Y	1306	1532	1			119
							4933	4	1437	9							
12	25491	X	25491	-0-	-0-	-0-	2556	1	16898	3	Y	1353	1132	1			340
							4549	4	1488	9							
01	31692	X	31692	-0-	-0-	-0-	3278	1	22370	3	Y	1174	1317	1			197
							4753	4	1291	9							
02	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	2653	1	16464	3	Y	1203	1327	1			73
							4462	4	1323	9							
03	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	2510	1	9764	3	Y	703	522	1			254
							6485	4	773	9							
*04	12630	X	11892	-0-	-738	-0-	2475	1	4802	3	Y	450	558	1			146
							4120	4	495	9							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	2325	1	9401	3	N	1202	1215	1			364
							2769	4	1322	9							
12	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	2790	1	9608	3	N	1597	1769	1			192
							2128	4	1757	9							
01	14849	X	7661	-0-	-7188	-0-	2325	1	3688	3	N	1285	1377	1			100
							234	4	1414	9							
02	13412	X	6444	-0-	-6968	-0-	930	1	3844	3	N	1385	1234	1			251
							146	4	1524	9							
03	14849	X	6943	-0-	-7906	-0-	1674	1	3802	3	N	1235	1368	1			118
							108	4	1359	9							
04	14370	X	7292	-0-	-7078	-0-	1767	1	3967	3	N	1370	1308	1			180
							51	4	1507	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18480	X	17569	-0-	-911	-0-	1833	1	11103	3	Y	2277	2143	1			206
							2128	4	2505	9							
12	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	2172	1	11311	3	Y	2589	2686	1			109
							2913	4	2848	9							
01	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	2505	1	12256	3	Y	2798	2796	1			111
							3412	4	3078	9							
02	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	2289	1	7961	3	Y	2043	2053	1			101
							5352	4	2247	9							
03	18290	X	13003	-0-	-5287	-0-	2491	1	3394	3	Y	2109	2132	1			78
							4798	4	2320	9							
04	17700	X	2939	-0-	-14761	-0-	1057	1	161	3	Y	182	141	1			119
							1521	4	200	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	3047	1	13943	3	Y	3459	3480	1			183
							2988	4	3805	9							
12	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	3670	1	15037	3	Y	3292	3313	1			162
							2638	4	3621	9							
01	28951	X	28951	-0-	-0-	-0-	2821	1	22102	3	Y	1960	1690	1			432
							1872	4	2156	9							
02	33371	X	33371	-0-	-0-	-0-	3006	1	26181	3	Y	2431	2737	1			126
							1510	4	2674	9							
03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	2503	1	14951	3	Y	735	675	1			186
							4059	4	809	9							
*04	36114	X	36114	-0-	-0-	-0-	3137	1	24218	3	Y	2686	2583	1			289
							5804	4	2955	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22740	X	18595	-0-	-4145	-0-	2697	1	9833	3	N	2996	2730	1			740
							2769	4	3296	9							
12	22692	X	18507	-0-	-4185	-0-	2883	1	9091	3	N	2817	3070	1			487
							3434	4	3099	9							
01	22475	X	16325	-0-	-6150	-0-	2883	1	8686	3	N	2555	2863	1			179
							1945	4	2811	9							
02	20300	X	15768	-0-	-4532	-0-	2604	1	8588	3	N	2412	2564	1			27
							1923	4	2653	9							
03	20491	X	6159	-0-	-14332	-0-	930	1	505	3	N	1115	767	1			375
							3497	4	1227	9							
04	18600	X	15988	-0-	-2612	-0-	2790	1	2180	3	N	2017	2241	1			151
							8799	4	2219	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
11	24589	X	24589	-0-	-0-	-0-	3451	1	18778	3	N	2077	2109	1			190
							75	4	2285	9							
12	22382	X	20663	-0-	-1719	-0-	3570	1	14602	3	N	1594	1562	1			222
							738	4	1753	9							
01	22382	X	18803	-0-	-3579	-0-	3689	1	12785	3	N	2047	1920	1			349
							77	4	2252	9							
02	20216	X	16061	-0-	-4155	-0-	3332	1	10300	3	N	1972	2139	1			182
							260	4	2169	9							
03	22382	X	6810	-0-	-15572	-0-	2856	1	2040	3	N	1278	765	1			695
							508	4	1406	9							
04	21660	X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					N	NO RPT					695

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	2715	1	11410	3	Y	976	1053	1			26
							1301	4	1074	9							
12	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	2587	1	10032	3	Y	862	811	1			77
							1295	4	948	9							
01	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	2728	1	10402	3	Y	474	494	1			57
							93	4	521	9							
02	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	2378	1	10002	3	Y	647	597	1			107
							24	4	712	9							
03	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	2602	1	9472	3	Y	1693	1517	1			283
							559	4	1862	9							
04	11310	X	7589	-0-	-3721	-0-	1267	1	1731	3	Y	3866	3977	1			172
							338	4	4253	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36164 X	36164	-0-	-0-	-0-	2747	1	21414	3	Y	3958	3767	1			338
						7649	4	4354	9							
12	27729 X	21423	-0-	-6306	-0-	2950	1	9211	3	Y	3148	3253	1			233
						5799	4	3463	9							
01	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	2778	1	14286	3	Y	2790	2870	1			153
						4903	4	3069	9							
02	22092 X	12312	-0-	-9780	-0-	1985	1	6861	3	Y	1246	1242	1			157
						2095	4	1371	9							
03	24459 X	3612	-0-	-20847	-0-	938	1	2537	3	Y	122	257	1			22
						3	4	134	9							
04	23670 X	5091	-0-	-18579	-0-	266	1	2039	3	Y	2533	2053	1			502
						2786	9									

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

11	20340 X	18917	-0-	-1423	-0-	2697	1	10230	3	N	2842	2765	1			255
						2864	4	3126	9							
12	21018 X	20530	-0-	-488	-0-	2883	1	8163	3	N	3076	3124	1			207
						6100	4	3384	9							
01	21018 X	19350	-0-	-1668	-0-	2883	1	7678	3	N	3030	3028	1			209
						5456	4	3333	9							
02	18984 X	3315	-0-	-15669	-0-	651	1	327	3	N	277	388	1			98
						2032	4	305	9							
03	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-					N	-0-					98
04	19860 X	-0-	-0-	-19860	-0-					N	-0-					98

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

11	17070 X	15278	-0-	-1792	-0-	2697	1	7546	3	N	2770	2679	1			285
						1988	4	3047	9							
12	17949 X	16260	-0-	-1689	-0-	2883	1	9748	3	N	3026	3054	1			257
						300	4	3329	9							
01	17949 X	15562	-0-	-2387	-0-	2883	1	8177	3	N	2888	2860	1			285
						1325	4	3177	9							
02	16212 X	15403	-0-	-809	-0-	2604	1	9271	3	N	2884	3037	1			132
						356	4	3172	9							
03	15903 X	4687	-0-	-11216	-0-	2511	1	1177	3	N	626	359	1			399
						310	4	689	9							
04	15750 X	7207	-0-	-8543	-0-	1302	1	4265	3	N	1071	1394	1			76
						462	4	1178	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

11	20057 X	20057	-0-	-0-	-0-	3920	1	10886	3	Y	2887	2987	1			283
						2075	4	3176	9							
12	21290 X	21290	-0-	-0-	-0-	3995	1	12243	3	Y	2967	2990	1			260
						1788	4	3264	9							
01	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	4039	1	11691	3	Y	2160	2270	1			150
						820	4	2376	9							
02	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	3653	1	9815	3	Y	2092	2063	1			179
						731	4	2301	9							
03	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	3905	1	8931	3	Y	1464	1416	1			227
						1680	4	1610	9							
04	10770 X	9157	-0-	-1613	-0-	2381	1	3563	3	Y	1588	1634	1			181
						1466	4	1747	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16590 X	16081	-0-	-509	-0-	3301	1	9167	3	Y	1695	1693	1			166
						1748	4	1865	9							
12	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	3348	1	10257	3	Y	1359	1406	1			119
						1498	4	1495	9							
01	16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	3680	1	10652	3	Y	1356	1381	1			94
						747	4	1492	9							
02	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	3319	1	8919	3	Y	1497	1463	1			128
						664	4	1647	9							
03	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	3565	1	8154	3	Y	1472	1371	1			229
						1534	4	1619	9							
04	9270 X	8738	-0-	-532	-0-	2432	1	3637	3	Y	1066	1173	1			122
						1496	4	1173	9							

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

11	10470 X	8013	-0-	-2457	-0-	2325	1	758	3	N	1274	1078	1			303
						3529	4	1401	9							
12	10819 X	10076	-0-	-743	-0-	2883	1	3964	3	N	1907	1980	1			230
						1131	4	2098	9							
01	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	2883	1	5501	3	N	1921	1981	1			170
						734	4	2113	9							
02	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	2325	1	8147	3	N	1509	1418	1			261
						183	4	1660	9							
03	14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	2883	1	9984	3	N	1634	1546	1			349
						197	4	1797	9							
04	10860 X	9663	-0-	-1197	-0-	2790	1	4139	3	N	1716	1911	1			154
						846	4	1888	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

11	15780 X	14328	-0-	-1452	-0-	2697	1	5838	3	N	2169	1738	1			788
						3407	4	2386	9							
12	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	2883	1	10935	3	N	2191	2533	1			446
						813	4	2410	9							
01	19908 X	19908	-0-	-0-	-0-	2883	1	14302	3	N	2341	2337	1			450
						148	4	2575	9							
02	17380 X	17380	-0-	-0-	-0-	2604	1	12157	3	N	2249	1852	1			847
						145	4	2474	9							
03	16306 X	12844	-0-	-3462	-0-	2325	1	8706	3	N	1604	1582	1			869
						49	4	1764	9							
04	15780 X	5964	-0-	-9816	-0-	1116	1	3948	3	N	-0-					869
						900	4									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

11	22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	2697	1	15331	3	N	3612	3517	1			326
						3973	9									
12	27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	2697	1	8093	3	N	2361	2344	1			343
						14580	4	2597	9							
01	19840 X	14371	-0-	-5469	-0-	2790	1	7280	3	N	2106	2246	1			203
						1984	4	2317	9							
02	17920 X	15589	-0-	-2331	-0-	2604	1	9971	3	N	2212	2315	1			100
						581	4	2433	9							
03	19840 X	18552	-0-	-1288	-0-	2883	1	11943	3	N	3044	2991	1			153
						378	4	3348	9							
04	19200 X	6487	-0-	-12713	-0-	2139	1	2469	3	N	1027	854	1			326
						749	4	1130	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	6087	-0-	-7863	-0-	2325	1	1665	3	N	498	720	1			61
							1549	4	548	9							
12	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	2883	1	4821	3	N	2035	1767	1			329
							1960	4	2239	9							
01	13051	X	12450	-0-	-601	-0-	2883	1	5959	3	N	2018	2145	1			202
							1388	4	2220	9							
02	11788	X	6928	-0-	-4860	-0-	1767	1	1436	3	N	1021	1072	1			151
							2602	4	1123	9							
03	13051	X	9000	-0-	-4051	-0-	1674	1	3939	3	N	1405	1201	1			355
							1841	4	1546	9							
04	12060	X	9039	-0-	-3021	-0-	465	1	6113	3	N	1622	1750	1			227
							677	4	1784	9							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	2184	1	10407	3	N	5901	5766	1			466
							6491	9									
12	27714	X	10095	-0-	-17619	-0-	2418	1	5250	3	N	2206	2406	1			266
							2427	9									
01	27714	X	12301	-0-	-15413	-0-	2262	1	7243	3	N	2542	2606	1			202
							2796	9									
02	25032	X	8097	-0-	-16935	-0-	2028	1	4012	3	N	1870	1846	1			226
							2057	9									
03	25358	X	3960	-0-	-21398	-0-	1638	1	1434	3	N	807	888	1			145
							888	9									
04	19080	X	5428	-0-	-13652	-0-	2340	1	2074	3	N	922	784	1			283
							1014	9									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18510	X	15762	-0-	-2748	-0-	2325	1	7944	3	N	2411	2203	1			745
							2841	4	2652	9							
12	19127	X	14427	-0-	-4700	-0-	2046	1	4177	3	N	2773	2850	1			668
							5154	4	3050	9							
01	19127	X	7660	-0-	-11467	-0-	2418	1	98	3	N	909	1184	1			393
							4144	4	1000	9							
02	17276	X	1879	-0-	-15397	-0-	651	1	581	4	N	588	902	1			79
							647	9									
03	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	-0-					79
04	15750	X	2223	-0-	-13527	-0-	372	1	366	3	N	637	364	1			352
							784	4	701	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	3286	-0-	-11834	-0-	1404	1	632	3	N	486	580	1			198
							715	4	535	9							
12	15624	X	7950	-0-	-7674	-0-	2106	1	1694	3	N	1173	497	1			874
							2860	4	1290	9							
01	15624	X	9477	-0-	-6147	-0-	2418	1	4485	4	N	2340	2899	1			315
							2574	9									
02	14112	X	13202	-0-	-910	-0-	2184	1	4470	3	N	2047	2089	1			273
							4296	4	2252	9							
03	15624	X	8113	-0-	-7511	-0-	1482	1	4451	3	N	1474	1420	1			327
							559	4	1621	9							
04	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					327

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	13516	-0-	-3374	-0-	2697	1	8018	3	N	1856	1732	1			401
							759	4	2042	9							
12	16802	X	15387	-0-	-1415	-0-	2883	1	9893	3	N	2263	2327	1			337
							122	4	2489	9							
01	15097	X	11226	-0-	-3871	-0-	2325	1	6371	3	N	1435	1592	1			180
							951	4	1579	9							
02	13636	X	12489	-0-	-1147	-0-	2604	1	7133	3	N	1548	1486	1			242
							1049	4	1703	9							
03	15376	X	11569	-0-	-3807	-0-	2883	1	6711	3	N	1683	1811	1			114
							124	4	1851	9							
04	14880	X	4288	-0-	-10592	-0-	1767	1	1815	3	N	594	560	1			148
							53	4	653	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	11666	-0-	-4984	-0-	2184	1	6404	3	N	2223	2265	1			236
							633	4	2445	9							
12	17205	X	11071	-0-	-6134	-0-	2340	1	4980	3	N	2837	2628	1			445
							630	4	3121	9							
01	16678	X	12894	-0-	-3784	-0-	2418	1	7091	3	N	2626	2839	1			232
							496	4	2889	9							
02	12824	X	8878	-0-	-3946	-0-	2184	1	4352	3	N	1590	1702	1			120
							593	4	1749	9							
03	13578	X	7424	-0-	-6154	-0-	1248	1	1368	3	N	1504	1132	1			492
							3154	4	1654	9							
04	12480	X	12080	-0-	-400	-0-	2340	1	6355	3	N	2114	2441	1			165
							1060	4	2325	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
11	12420	X	11051	-0-	-1369	-0-	945	1	4720	3	Y	3864	3515	1			527
							1136	4	4250	9							
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	802	1	3036	3	Y	1035	1558	1			4
							1080	4	1139	9							
01	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	1057	1	5201	3	Y	1448	1275	1			177
							1197	4	1593	9							
02	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	955	1	4895	3	Y	1489	1558	1			108
							1415	4	1638	9							
03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	1118	1	6781	3	Y	1060	1036	1			132
							885	4	1166	9							
*04	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	1245	1	7017	3	Y	1445	1405	1			172
							2298	4	1590	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
11	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	237	1	11817	3	N	25	27	1			1
							1349	4	28	9							
12	9889	X	2586	-0-	-7303	-0-	43	1	2330	3	N	25	26	1			-0-
							185	4	28	9							
01	9889	X	65	-0-	-9824	-0-	5	1	31	4	N	26	25	1			1
							29	9									
02	12544	X	918	-0-	-11626	-0-	22	1	720	3	N	22	23	1			-0-
							152	4	24	9							
03	13888	X	1023	-0-	-12865	-0-	27	1	711	3	N	26	25	1			1
							256	4	29	9							
04	13440	X	9671	-0-	-3769	-0-	218	1	7278	3	N	24	25	1			-0-
							2149	4	26	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17850 X	15712	-0-	-2138	-0-	2697	1	6906	3	N	3093	3094	1			451
						2707	4	3402	9							
12	19716 X	15233	-0-	-4483	-0-	2883	1	8561	3	N	2993	3112	1			332
						497	4	3292	9							
01	19716 X	12372	-0-	-7344	-0-	2883	1	5081	3	N	2860	2919	1			273
						1262	4	3146	9							
02	17808 X	7321	-0-	-10487	-0-	2046	1	2992	3	N	1315	1367	1			221
						836	4	1447	9							
03	17360 X	3335	-0-	-14025	-0-	2232	1	912	4	N	174	186	1			209
						191	9									
04	15720 X	5100	-0-	-10620	-0-	2790	1	1140	4	N	1064	945	1			328
						1170	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16290 X	8080	-0-	-8210	-0-	2046	1	3178	3	N	773	598	1			537
						2006	4	850	9							
12	16833 X	11295	-0-	-5538	-0-	2604	1	7346	3	N	564	1000	1			101
						725	4	620	9							
01	16833 X	8100	-0-	-8733	-0-	2697	1	3104	3	N	703	763	1			41
						1526	4	773	9							
02	15204 X	4414	-0-	-10790	-0-	1395	1	2342	3	N	142					183
						521	4	156	9							
03	12772 X	7018	-0-	-5754	-0-	2883	1	3081	4	N	958	567	1			574
						1054	9									
04	10920 X	7719	-0-	-3201	-0-	2790	1	202	3	N	416	895	1			95
						4269	4	458	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22110 X	20565	-0-	-1545	-0-	2697	1	13406	3	N	3125	3014	1			360
						1024	4	3438	9							
12	26753 X	22751	-0-	-4002	-0-	2883	1	13842	3	N	3793	3191	1			962
						1854	4	4172	9							
01	26753 X	20003	-0-	-6750	-0-	2883	1	13109	3	N	3138	4051	1			49
						559	4	3452	9							
02	24164 X	11222	-0-	-12942	-0-	2511	1	4409	3	N	1284	1310	1			23
						2890	4	1412	9							
03	21266 X	11969	-0-	-9297	-0-	2883	1	2897	3	N	1872	1654	1			241
						4130	4	2059	9							
04	22020 X	4681	-0-	-17339	-0-	1953	1	1794	3	N	494	191	1			544
						391	4	543	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
11	29070 X	22263	-0-	-6807	-0-	3045	1	11620	3	N	3264	3688	1			673
						4008	4	3590	9							
12	29419 X	24656	-0-	-4763	-0-	3255	1	16389	3	N	3701	3947	1			427
						941	4	4071	9							
01	29419 X	24164	-0-	-5255	-0-	3255	1	15494	3	N	4093	4124	1			396
						913	4	4502	9							
02	25760 X	17817	-0-	-7943	-0-	2940	1	9995	3	N	3028	3023	1			401
						1551	4	3331	9							
03	23002 X	7981	-0-	-15021	-0-	1680	1	2537	3	N	1265	1294	1			372
						2372	4	1392	9							
04	23850 X	7305	-0-	-16545	-0-	2310	1	1646	3	N	1072	1305	1			139
						2170	4	1179	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22260 X	18925	-0-	-3335	-0-	2697	1	12156	3	N	2650	2542	1			523
						1157	4	2915	9							
12	23467 X	18612	-0-	-4855	-0-	2883	1	11377	3	N	2795	3167	1			151
						1277	4	3075	9							
01	23467 X	19989	-0-	-3478	-0-	2883	1	13016	3	N	2897	2733	1			315
						903	4	3187	9							
02	21196 X	15639	-0-	-5557	-0-	2511	1	9061	3	N	2359	2419	1			255
						1472	4	2595	9							
03	20057 X	9846	-0-	-10211	-0-	1116	1	5358	3	N	1400	1486	1			169
						1832	4	1540	9							
04	19350 X	12018	-0-	-7332	-0-	1767	1	8169	3	N	1643	1501	1			311
						275	4	1807	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910 X	10356	-0-	-4554	-0-	2697	1	4031	3	N	2462	2489	1			673
						920	4	2708	9							
12	17918 X	9755	-0-	-8163	-0-	2418	1	4757	3	N	2143	2475	1			341
						223	4	2357	9							
01	21928 X	21928	-0-	-0-	-0-	2883	1	12233	3	N	3671	3774	1			238
						2774	4	4038	9							
02	16184 X	11332	-0-	-4852	-0-	2604	1	4093	3	N	1550	1556	1			232
						2930	4	1705	9							
03	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	2883	1	6508	3	N	2367	2447	1			152
						3090	4	2604	9							
04	21210 X	8691	-0-	-12519	-0-	1674	1	2743	3	N	1580	1517	1			215
						2536	4	1738	9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050 X	3025	-0-	-10025	-0-	234	1	977	3	Y	772	738	1			124
						965	4	849	9							
12	17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	424	1	13725	3	Y	1508	1461	1			171
						1869	4	1659	9							
01	12741 X	4399	-0-	-8342	-0-	135	1	3508	3	Y	252	306	1			117
						479	4	277	9							
02	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	454	1	6016	3	Y	293	341	1			69
						663	4	322	9							
03	12741 X	10684	-0-	-2057	-0-	411	1	8890	3	Y	846	759	1			156
						452	4	931	9							
04	12330 X	9345	-0-	-2985	-0-	195	1	6492	3	Y	2138	2096	1			198
						306	4	2352	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
11	20460 X	18552	-0-	-1908	-0-	2697	1	9011	3	N	3886	3621	1			603
						2569	4	4275	9							
12	21142 X	18822	-0-	-2320	-0-	2883	1	9945	3	N	4052	4037	1			618
						1537	4	4457	9							
01	20274 X	15449	-0-	-4825	-0-	2883	1	9359	3	N	2496	2714	1			400
						461	4	2746	9							
02	17304 X	14019	-0-	-3285	-0-	2232	1	8701	3	N	2597	2451	1			546
						229	4	2857	9							
03	19158 X	13294	-0-	-5864	-0-	2883	1	5474	3	N	2481	2880	1			147
						2208	4	2729	9							
04	18540 X	14414	-0-	-4126	-0-	2511	1	7328	3	N	3210	3063	1			294
						1044	4	3531	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30362	X	30362	-0-	-0-	-0-	4506	1	18937	3	Y	4326	4599	1			114
							2160	4	4759	9							
12	29935	X	29935	-0-	-0-	-0-	4696	1	18207	3	Y	4257	3990	1			381
							2349	4	4683	9							
01	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	4991	1	19037	3	Y	3862	3781	1			462
							171	4	4248	9							
02	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	4594	1	19319	3	Y	3993	3795	1			660
							45	4	4392	9							
03	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	5117	1	18627	3	Y	2302	2577	1			385
							1101	4	2532	9							
*04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	3964	1	5417	3	Y	21	405	1			1
							1057	4	23	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	3617	-0-	-9823	-0-	1110	1	1211	4	N	1178	1527	1			475
							1296	9									
12	13206	X	2789	-0-	-10417	-0-	1158	1	1041	4	N	536	787	1			224
							590	9									
01	9052	X	2507	-0-	-6545	-0-	782	1	1107	4	N	562	380	1			406
							618	9									
02	6160	X	3472	-0-	-2688	-0-	1071	1	1434	4	N	879	1130	1			155
							967	9									
03	3751	X	2210	-0-	-1541	-0-	834	1	1000	4	N	342	289	1			208
							376	9									
*04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	317	383	1			142

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	6394	-0-	-3446	-0-	780	1	3110	3	Y	1870	1967	1			93
							447	4	2057	9							
12	3910	X	2394	-0-	-1516	-0-	655	1	493	4	Y	1133	926	1			300
							1246	9									
01	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	1853	1	6527	3	Y	2347	2590	1			57
							1856	4	2582	9							
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	659	1	1395	3	Y	945	900	1			102
							705	4	1040	9							
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	648	1	4095	3	Y	744	746	1			100
							775	4	818	9							
*04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	142	1	3317	3	Y	275	315	1			60
							1140	4	303	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
11	10080	X	9513	-0-	-567	-0-	1264	1	4310	3	N	1770	1628	1			253
							1992	4	1947	9							
12	12834	X	9855	-0-	-2979	-0-	1364	1	5966	3	N	1898	1844	1			307
							437	4	2088	9							
01	12834	X	8137	-0-	-4697	-0-	1522	1	3940	3	N	1885	1823	1			369
							601	4	2074	9							
02	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	1584	1	7578	3	N	2257	2520	1			106
							677	4	2483	9							
03	10819	X	7646	-0-	-3173	-0-	1214	1	2772	3	N	1403	1235	1			274
							2117	4	1543	9							
*04	9540	X	8642	-0-	-898	-0-	1718	1	2361	3	N	1760	1838	1			196
							2627	4	1936	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26040 X	21884	-0-	-4156	-0-	2262	1	12534	3	N	4419	4308	1			404
						2227	4	4861	9							
12	26908 X	12799	-0-	-14109	-0-	2184	1	1875	3	N	4151	4334	1			221
						4174	4	4566	9							
01	30059 X	30059	-0-	-0-	-0-	2418	1	10407	3	N	3587	3180	1			628
						13288	4	3946	9							
02	23912 X	22359	-0-	-1553	-0-	2184	1	12621	3	N	4726	5110	1			244
						2355	4	5199	9							
03	22599 X	17694	-0-	-4905	-0-	2418	1	8819	3	N	3221	3345	1			120
						2914	4	3543	9							
04	29100 X	12298	-0-	-16802	-0-	2340	1	1263	3	N	1238	1294	1			64
						7333	4	1362	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24210 X	15356	-0-	-8854	-0-	2262	1	8857	3	N	3556	3007	1			689
						325	4	3912	9							
12	26691 X	14905	-0-	-11786	-0-	2418	1	8144	3	N	3682	3830	1			541
						293	4	4050	9							
01	21917 X	17734	-0-	-4183	-0-	2418	1	10007	3	N	4497	4650	1			388
						362	4	4947	9							
02	19096 X	15171	-0-	-3925	-0-	2184	1	9224	3	N	3088	3217	1			259
						366	4	3397	9							
03	19623 X	18580	-0-	-1043	-0-	2418	1	11849	3	N	3658	3792	1			125
						289	4	4024	9							
04	17160 X	16133	-0-	-1027	-0-	2340	1	10047	3	N	3158	3283	1			-0-
						272	4	3474	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	531	1	5302	3	N	510	520	1			19
						416	4	561	9							
12	6944 X	5942	-0-	-1002	-0-	440	1	4181	3	N	905	883	1			41
						325	4	996	9							
01	6944 X	2718	-0-	-4226	-0-	305	1	1318	3	N	923	914	1			50
						80	4	1015	9							
02	6356 X	607	-0-	-5749	-0-	194	1	49	4	N	331	374	1			7
						364	9									
03	7037 X	5050	-0-	-1987	-0-	646	1	3952	3	N	118	113	1			12
						322	4	130	9							
04	6810 X	6356	-0-	-454	-0-	584	1	4135	3	N	1247	1206	1			53
						265	4	1372	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
11	32460 X	13343	-0-	-19117	-0-	2262	1	5921	3	N	3033	3079	1			201
						1824	4	3336	9							
12	33542 X	29660	-0-	-3882	-0-	2418	1	20241	3	N	5018	4876	1			343
						1481	4	5520	9							
01	33449 X	23395	-0-	-10054	-0-	2262	1	15650	3	N	4507	4652	1			198
						525	4	4958	9							
02	29008 X	22624	-0-	-6384	-0-	2184	1	15102	3	N	4109	4120	1			187
						818	4	4520	9							
03	29667 X	10898	-0-	-18769	-0-	2418	1	6714	3	N	1088	1161	1			114
						569	4	1197	9							
04	28710 X	21071	-0-	-7639	-0-	2340	1	7883	3	N	4146	4003	1			257
						6287	4	4561	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20130	X	11481	-0-	-8649	-0-	2262	1	7431	3	Y	980	723	1			551
							710	4	1078	9							
12	18869	X	12927	-0-	-5942	-0-	2418	1	7286	3	Y	2282	2681	1			152
							713	4	2510	9							
01	17949	X	15682	-0-	-2267	-0-	2418	1	1901	3	Y	3761	3326	1			587
							7226	4	4137	9							
02	16212	X	14087	-0-	-2125	-0-	2184	1	355	3	Y	3669	3884	1			372
							7512	4	4036	9							
03	17949	X	9304	-0-	-8645	-0-	1872	1	190	3	Y	2251	2570	1			53
							4766	4	2476	9							
*04	15180	X	607	-0-	-14573	-0-	75	3	332	4	Y	182	172	1			63
							200	9									

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

11	16740	X	15852	-0-	-888	-0-	2262	1	7110	3	N	3113	3179	1			361
							3056	4	3424	9							
12	19437	X	17426	-0-	-2011	-0-	2106	1	9265	3	N	3453	3767	1			47
							2257	4	3798	9							
01	19437	X	12547	-0-	-6890	-0-	1326	1	6080	3	N	2609	2508	1			148
							2271	4	2870	9							
02	17556	X	-0-	-0-	-17556	-0-					N	-0-					148
03	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	687	694	1			141
04	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					N	5671	5765	1			47

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

11	16020	X	11082	-0-	-4938	-0-	2262	1	4746	3	N	1091	933	1			409
							2874	4	1200	9							
12	16554	X	13650	-0-	-2904	-0-	2418	1	7666	3	N	1542	1798	1			153
							1870	4	1696	9							
01	15221	X	10741	-0-	-4480	-0-	2262	1	2333	3	N	1555	1481	1			227
							4435	4	1711	9							
02	13748	X	7621	-0-	-6127	-0-	1716	1	5062	4	N	766	932	1			61
							843	9									
03	14663	X	3233	-0-	-11430	-0-	390	1	1	3	N	336	181	1			216
							2472	4	370	9							
04	13200	X	7121	-0-	-6079	-0-	78	1	5935	4	N	1007	983	1			240
							1108	9									

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

11	17760	X	13733	-0-	-4027	-0-	2262	1	5220	3	N	2716	2496	1			457
							3263	4	2988	9							
12	17267	X	15497	-0-	-1770	-0-	2418	1	7528	3	N	3285	3325	1			417
							1937	4	3614	9							
01	17267	X	8173	-0-	-9094	-0-	2418	1	1982	3	N	1308	1514	1			211
							2334	4	1439	9							
02	12824	X	9653	-0-	-3171	-0-	2184	1	3673	3	N	1120	342	1			989
							2564	4	1232	9							
03	14198	X	12699	-0-	-1499	-0-	2418	1	6588	3	N	949	1211	1			727
							2649	4	1044	9							
04	15000	X	4620	-0-	-10380	-0-	390	1	197	3	N	897	683	1			941
							3046	4	987	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	2697	1	665	3	N	2338	2155	1			375
							6018	4	2572	9							
12	14942	X	13210	-0-	-1732	-0-	2883	1	3077	3	N	2328	2504	1			199
							4689	4	2561	9							
01	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	2883	1	9914	4	N	2645	2692	1			152
							2910	9									
02	13496	X	9866	-0-	-3630	-0-	2511	1	174	3	N	2356	2296	1			212
							4589	4	2592	9							
03	12338	X	6481	-0-	-5857	-0-	2418	1	23	3	N	1026	838	1			400
							2911	4	1129	9							
04	15210	X	14865	-0-	-345	-0-	2790	1	139	3	N	1820	1992	1			228
							9934	4	2002	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

11	2700	X	144	-0-	-2556	-0-	1	1	8	4	N	123	127	1			80
							135	9									
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	112	1	2516	3	N	867	825	1			122
							551	4	954	9							
01	868	X	111	-0-	-757	-0-	18	1	13	3	N	-0-					122
							80	4									
02	784	X	625	-0-	-159	-0-	12	1	86	3	N	465	101	1			486
							15	4	512	9							
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	299	1	7930	3	N	178	641	1			23
							1083	4	196	9							
*04	3990	X	2988	-0-	-1002	-0-	53	1	1653	3	N	-0-	14	1			9
							1282	4									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

11	22090	X	22090	-0-	-0-	-0-	2497	1	13570	3	Y	4314	3939	1			868
							1278	4	4745	9							
12	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	2767	1	14755	3	Y	4138	4637	1			369
							2109	4	4552	9							
01	31299	X	31299	-0-	-0-	-0-	2901	1	22222	3	Y	4754	4742	1			381
							947	4	5229	9							
02	23826	X	23826	-0-	-0-	-0-	2615	1	17057	3	Y	3437	3619	1			199
							373	4	3781	9							
03	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-	2651	1	12543	3	Y	3267	3126	1			340
							1152	4	3594	9							
*04	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	2570	1	11170	3	Y	3876	3645	1			571
							1381	4	4264	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

11	21420	X	18779	-0-	-2641	-0-	2970	1	12053	3	Y	2700	2474	1			348
							786	4	2970	9							
12	8799	X	7539	-0-	-1260	-0-	2087	1	4419	3	Y	740	956	1			132
							219	4	814	9							
01	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	2455	1	10859	3	Y	2456	2351	1			237
							359	4	2702	9							
02	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	2552	1	12870	3	Y	2699	2813	1			123
							267	4	2969	9							
03	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	2625	1	8968	3	Y	2451	2227	1			347
							516	4	2696	9							
04	12570	X	9610	-0-	-2960	-0-	423	1	7333	3	Y	1500	1781	1			66
							204	4	1650	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19560	X	8935	-0-	-10625	-0-	2184	1	4180	3	N	2337	2244	1			353
							2571	9									
12	20057	X	17401	-0-	-2656	-0-	2418	1	11164	3	N	3472	3612	1			213
							3819	9									
01	20057	X	13563	-0-	-6494	-0-	2340	1	8118	3	N	2823	2925	1			111
							3105	9									
02	18116	X	14653	-0-	-3463	-0-	1794	1	10219	3	N	2400	2494	1			17
							2640	9									
03	17391	X	5961	-0-	-11430	-0-	780	1	3787	3	N	1267	916	1			368
							1394	9									
04	16830	X	2424	-0-	-14406	-0-	390	1	1368	3	N	605	888	1			85
							666	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20010	X	13900	-0-	-6110	-0-	2106	1	6170	3	N	3053	3183	1			192
							2266	4	3358	9							
12	23281	X	14925	-0-	-8356	-0-	2418	1	8055	3	N	3152	2961	1			383
							985	4	3467	9							
01	23281	X	16748	-0-	-6533	-0-	2418	1	7347	3	N	3936	3808	1			511
							2653	4	4330	9							
02	21028	X	15526	-0-	-5502	-0-	2184	1	5694	3	N	3815	3919	1			407
							3451	4	4197	9							
03	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	2418	1	7925	3	N	4280	3875	1			812
							3179	4	4708	9							
04	16200	X	15295	-0-	-905	-0-	1560	1	3145	3	N	2905	3668	1			49
							7394	4	3196	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20460	X	12745	-0-	-7715	-0-	2697	1	6463	3	N	2636	2283	1			442
							685	4	2900	9							
12	21142	X	12931	-0-	-8211	-0-	2883	1	7041	3	N	2474	2517	1			399
							286	4	2721	9							
01	20894	X	16313	-0-	-4581	-0-	2883	1	9892	3	N	2935	2949	1			385
							309	4	3229	9							
02	18872	X	14821	-0-	-4051	-0-	2604	1	9010	3	N	2484	2727	1			142
							475	4	2732	9							
03	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	2883	1	11962	3	N	2811	2656	1			297
							443	4	3092	9							
04	15780	X	6344	-0-	-9436	-0-	1581	1	3209	3	N	1231	1406	1			122
							200	4	1354	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
11	18510	X	15585	-0-	-2925	-0-	2262	1	9975	3	N	2007	1647	1			651
							1140	4	2208	9							
12	19127	X	14677	-0-	-4450	-0-	2418	1	7467	3	N	1726	2229	1			148
							2893	4	1899	9							
01	19127	X	14040	-0-	-5087	-0-	2418	1	3690	3	N	2079	2207	1			20
							5645	4	2287	9							
02	16072	X	12750	-0-	-3322	-0-	2184	1	8481	4	N	1895	1790	1			125
							2085	9									
03	16120	X	5865	-0-	-10255	-0-	936	1	1	3	N	640	690	1			75
							4224	4	704	9							
04	15600	X	3931	-0-	-11669	-0-	1092	1	1812	4	N	934	964	1			45
							1027	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23490	X	14729	-0-	-8761	-0-	2262	1	3041	3	N	3545	3426	1			572
							5526	4	3900	9							
12	24273	X	19006	-0-	-5267	-0-	2418	1	7528	3	N	3901	3813	1			660
							4769	4	4291	9							
01	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	2340	1	10786	3	N	4572	4857	1			375
							6046	4	5029	9							
02	23248	X	23248	-0-	-0-	-0-	2184	1	8887	3	N	4187	4394	1			168
							7571	4	4606	9							
03	19685	X	7174	-0-	-12511	-0-	936	1	645	3	N	1112	1176	1			104
							4370	4	1223	9							
04	23430	X	8053	-0-	-15377	-0-	780	1	2127	3	N	1480	1466	1			118
							3518	4	1628	9							

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27840	X	16607	-0-	-11233	-0-	2697	1	7998	3	N	1279	1484	1			124
							4505	4	1407	9							
12	26071	X	19631	-0-	-6440	-0-	2790	1	9423	3	N	1004	718	1			410
							6314	4	1104	9							
01	30273	X	30273	-0-	-0-	-0-	2883	1	13719	3	N	1710	1990	1			130
							11790	4	1881	9							
02	23548	X	17138	-0-	-6410	-0-	2604	1	13097	4	N	1306	1330	1			106
							1437	9									
03	19964	X	10978	-0-	-8986	-0-	2883	1	11	3	N	579	366	1			319
							7447	4	637	9							
04	27840	X	6835	-0-	-21005	-0-	651	1	5659	4	N	477	754	1			42
							525	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	9991	-0-	-1529	-0-	1361	1	4637	3	Y	1682	1545	1			241
							2143	4	1850	9							
12	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	1576	1	6893	3	Y	1841	1784	1			298
							504	4	2025	9							
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1418	1	3672	3	Y	1471	1481	1			288
							560	4	1618	9							
02	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	1251	1	5988	3	Y	1582	1796	1			74
							536	4	1740	9							
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1201	1	2743	3	Y	976	860	1			190
							2096	4	1074	9							
*04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	1222	1	1678	3	Y	1101	1168	1			123
							1868	4	1211	9							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	1721	1	11659	3	Y	4022	4059	1			416
							2807	4	4424	9							
12	23456	X	23456	-0-	-0-	-0-	1816	1	15383	3	Y	4335	4339	1			412
							1488	4	4769	9							
01	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	1838	1	15738	3	Y	4359	4539	1			232
							948	4	4795	9							
02	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	1503	1	8369	3	Y	3634	3408	1			458
							2814	4	3997	9							
03	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	1711	1	7262	3	Y	3660	3401	1			717
							4475	4	4026	9							
04	15240	X	12582	-0-	-2658	-0-	652	1	6090	3	Y	2968	3380	1			305
							2575	4	3265	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	2106	1	11572	3	N	3942	4179	1			374
						4336	9									
12	14322 X	12550	-0-	-1772	-0-	1872	1	8024	3	N	2413	2565	1			222
						2654	9									
01	14322 X	13132	-0-	-1190	-0-	2418	1	7913	3	N	2546	2545	1			223
						2801	9									
02	12936 X	7785	-0-	-5151	-0-	1248	1	4598	3	N	1763	1927	1			59
						1939	9									
03	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	2473	2475	1			57
04	13860 X	1588	-0-	-12272	-0-	680	3	908	9	N	825	577	1			305

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19290 X	13250	-0-	-6040	-0-	2262	1	4399	3	N	2016	2080	1			496
						4371	4	2218	9							
12	18352 X	14284	-0-	-4068	-0-	2418	1	7082	3	N	2125	2324	1			297
						2446	4	2338	9							
01	18352 X	11500	-0-	-6852	-0-	2418	1	5090	3	N	1559	1602	1			254
						2277	4	1715	9							
02	16576 X	15299	-0-	-1277	-0-	2184	1	5955	3	N	1726	1549	1			431
						5261	4	1899	9							
03	14291 X	14208	-0-	-83	-0-	2418	1	5478	3	N	1649	1949	1			131
						4498	4	1814	9							
04	13830 X	2842	-0-	-10988	-0-	1404	1	39	3	N	131					262
						1255	4	144	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36609 X	13459	-0-	-23150	-0-	838	1	6561	3	Y	3510	3440	1			335
						2199	4	3861	9							
12	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	643	1	6105	3	Y	3272	3300	1			307
						1882	4	3599	9							
01	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	453	1	3777	3	Y	2161	2377	1			91
						1854	4	2377	9							
02	8372 X	6347	-0-	-2025	-0-	587	1	3880	3	Y	1305	1296	1			100
						444	4	1436	9							
03	9269 X	2193	-0-	-7076	-0-	437	1	609	3	Y	730	773	1			57
						344	4	803	9							
04	8970 X	800	-0-	-8170	-0-	107	1	193	3	Y	178	209	1			26
						304	4	196	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18120 X	7132	-0-	-10988	-0-	512	1	3960	3	N	2418	2342	1			1043
						2660	9									
12	18724 X	13115	-0-	-5609	-0-	691	1	8198	3	N	3842	3885	1			1000
						4226	9									
01	16275 X	12579	-0-	-3696	-0-	674	1	7064	3	N	4401	4816	1			585
						4841	9									
02	12432 X	8350	-0-	-4082	-0-	528	1	4757	3	N	2786	3039	1			332
						3065	9									
03	13764 X	10741	-0-	-3023	-0-	662	1	4835	3	N	4767	4699	1			400
						5244	9									
04	12690 X	11368	-0-	-1322	-0-	662	1	6009	3	N	4270	4275	1			395
						4697	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19984 X	19984	-0-	-0-	-0-	1048	1	11673	3	Y	4101	4013	1			392
						2752	4	4511	9							
12	22574 X	22574	-0-	-0-	-0-	925	1	14123	3	Y	4380	4360	1			412
						2708	4	4818	9							
01	16943 X	16943	-0-	-0-	-0-	670	1	10251	3	Y	2978	3265	1			125
						2746	4	3276	9							
02	13748 X	7405	-0-	-6343	-0-	816	1	4130	3	Y	1674	1671	1			128
						618	4	1841	9							
03	15221 X	3740	-0-	-11481	-0-	1218	1	956	4	Y	1424	1442	1			110
						1566	9									
04	14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT					110

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19350 X	13693	-0-	-5657	-0-	2262	1	8638	3	N	1853	1816	1			530
						755	4	2038	9							
12	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	2418	1	9522	3	N	5321	5393	1			458
						2187	4	5853	9							
01	31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	2418	1	19005	3	N	6760	6526	1			692
						2713	4	7436	9							
02	28470 X	28470	-0-	-0-	-0-	2184	1	18683	3	N	5608	5892	1			408
						1434	4	6169	9							
03	19995 X	19246	-0-	-749	-0-	2184	1	8812	3	N	4041	4110	1			339
						3805	4	4445	9							
04	21090 X	18477	-0-	-2613	-0-	2340	1	1501	3	N	3839	3895	1			283
						10413	4	4223	9							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42300 X	41718	-0-	-582	-0-	3045	1	27861	3	N	9807	9310	1			1124
						24	4	10788	9							
12	43710 X	31990	-0-	-11720	-0-	3255	1	20760	3	N	7242	8156	1			210
						9	4	7966	9							
01	34534 X	26435	-0-	-8099	-0-	3045	1	16514	3	N	6229	6160	1			279
						24	4	6852	9							
02	38948 X	27107	-0-	-11841	-0-	2940	1	17364	3	N	6171	6256	1			194
						15	4	6788	9							
03	43121 X	2102	-0-	-41019	-0-	1995	1	1	3	N	39	198	1			35
						63	4	43	9							
04	41730 X	1283	-0-	-40447	-0-	840	1	277	3	N	122					157
						32	4	134	9							

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21600 X	7983	-0-	-13617	-0-	1178	1	3447	3	N	3001	2827	1			944
						57	4	3301	9							
12	22320 X	19618	-0-	-2702	-0-	1059	1	14742	3	N	3468	3901	1			511
						2	4	3815	9							
01	21421 X	8517	-0-	-12904	-0-	493	1	6343	3	N	1528	1530	1			509
						1681	9									
02	16324 X	14578	-0-	-1746	-0-	559	1	10947	3	N	2791	2933	1			367
						2	4	3070	9							
03	19623 X	3682	-0-	-15941	-0-	612	1	1391	3	N	1461	1444	1			384
						72	4	1607	9							
04	18990 X	4157	-0-	-14833	-0-	960	1	1481	3	N	1560	1304	1			640
						1716	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19650	X	7618	-0-	-12032	-0-	366	1	3586	3	N	1282	1317	1			797
							2256	4	1410	9							
12	19282	X	14907	-0-	-4375	-0-	1068	1	10151	3	N	3176	3348	1			625
							194	4	3494	9							
01	16461	X	12741	-0-	-3720	-0-	1677	1	7116	3	N	3118	3108	1			635
							518	4	3430	9							
02	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	970	1	14505	3	N	2361	2400	1			596
							446	4	2597	9							
03	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	740	1	14372	3	N	1624	1602	1			618
							49	4	1786	9							
*04	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	1037	1	14097	3	N	1898	1878	1			638
							3264	4	2088	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	6405	-0-	-6645	-0-	316	1	1915	3	N	2038	2297	1			362
							1932	4	2242	9							
12	13888	X	7123	-0-	-6765	-0-	651	1	2987	3	N	2311	1858	1			815
							943	4	2542	9							
01	13888	X	7457	-0-	-6431	-0-	335	1	3404	3	N	2117	2630	1			302
							1389	4	2329	9							
02	12544	X	3767	-0-	-8777	-0-	92	1	1357	3	N	1209	1134	1			377
							988	4	1330	9							
03	12276	X	1538	-0-	-10738	-0-	5	3	1008	4	N	477	376	1			478
							525	9									
04	7230	X	4791	-0-	-2439	-0-	407	1	3109	3	N	883	1131	1			230
							304	4	971	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19980	X	5012	-0-	-14968	-0-	614	1	8	3	N	2687	2751	1			656
							1434	4	2956	9							
12	20646	X	16726	-0-	-3920	-0-	697	1	11945	3	N	3453	3561	1			548
							286	4	3798	9							
01	20646	X	10058	-0-	-10588	-0-	267	1	6005	3	N	2573	2782	1			339
							956	4	2830	9							
02	12852	X	5614	-0-	-7238	-0-	276	1	2237	3	N	1449	1449	1			339
							1507	4	1594	9							
03	14229	X	10047	-0-	-4182	-0-	240	1	7972	3	N	1656	1467	1			528
							13	4	1822	9							
04	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					N	NO RPT					528

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	3954	-0-	-11376	-0-	983	1	914	3	N	604	918	1			382
							1393	4	664	9							
12	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	932	1	3159	3	N	1275	914	1			743
							5226	4	1403	9							
01	5239	X	2536	-0-	-2703	-0-	450	1	3	3	N	69	702	1			110
							2007	4	76	9							
02	15736	X	515	-0-	-15221	-0-	361	1	7	3	N	30					140
							114	4	33	9							
03	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	850	1	1790	3	N	3780	3920	1			-0-
							16208	4	4158	9							
04	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24480	X	10867	-0-	-13613	-0-	1031	1	7	3	N	2310	2240	1			538
							7288	4	2541	9							
12	25296	X	13364	-0-	-11932	-0-	1137	1	5072	3	N	2604	2501	1			641
							4291	4	2864	9							
01	16492	X	15005	-0-	-1487	-0-	491	1	7934	3	N	3009	3573	1			77
							3270	4	3310	9							
02	15792	X	8104	-0-	-7688	-0-	187	1	2930	3	N	1592	1661	1			8
							3236	4	1751	9							
03	17484	X	3540	-0-	-13944	-0-	182	1	8	3	N	1011	708	1			311
							2238	4	1112	9							
04	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					N	NO RPT					311

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	13689	-0-	-1821	-0-	1292	1	3824	3	Y	3583	3352	1			738
							4632	4	3941	9							
12	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	3241	1	12007	3	Y	2975	3125	1			588
							2569	4	3273	9							
01	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	1900	1	9517	3	Y	2286	2741	1			133
							1503	4	2515	9							
02	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	1747	1	7334	3	Y	1179	1048	1			264
							2472	4	1297	9							
03	9796	X	3211	-0-	-6585	-0-	752	1	560	3	Y	971	1010	1			225
							831	4	1068	9							
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	427	304	1			348

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39295	X	39295	-0-	-0-	-0-	178	1	23250	3	N	12423	12418	1			396
							2202	4	13665	9							
12	46315	X	46315	-0-	-0-	-0-	415	1	19426	3	N	17810	17535	1			671
							6883	4	19591	9							
01	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	284	1	14396	3	N	18132	18289	1			514
							3085	4	19945	9							
02	32060	X	28961	-0-	-3099	-0-	384	1	12092	3	N	12527	12496	1			545
							2705	4	13780	9							
03	35495	X	33032	-0-	-2463	-0-	261	1	14969	3	N	15886	16003	1			428
							327	4	17475	9							
04	34350	X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					N	NO RPT					428

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21990	X	20503	-0-	-1487	-0-	790	1	15116	3	N	3581	3733	1			848
							658	4	3939	9							
12	22723	X	17687	-0-	-5036	-0-	549	1	9684	3	N	2159	2454	1			553
							5079	4	2375	9							
01	22041	X	20723	-0-	-1318	-0-	756	1	15435	3	N	3128	2955	1			726
							1091	4	3441	9							
02	19796	X	11751	-0-	-8045	-0-	556	1	5674	3	N	1606	1657	1			675
							3754	4	1767	9							
03	21173	X	1555	-0-	-19618	-0-	110	1	754	3	N	208	360	1			523
							462	4	229	9							
04	20490	X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					N	NO RPT					523

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54630	X	22956	-0-	-31674	-0-	922	1	6318	3	N	4741	4480	1			1537
							10501	4	5215	9							
12	69793	X	69793	-0-	-0-	-0-	838	1	39453	3	N	13339	13233	1			1643
							14829	4	14673	9							
01	50964	X	32494	-0-	-18470	-0-	858	1	23510	3	N	6261	6575	1			1329
							1239	4	6887	9							
02	43400	X	34836	-0-	-8564	-0-	765	1	26835	3	N	6242	6420	1			1151
							370	4	6866	9							
03	41044	X	15291	-0-	-25753	-0-	573	1	8149	3	N	3453	3395	1			1209
							2771	4	3798	9							
04	54630	X	NO RPT	-0-	-54630	-0-					N	NO RPT					1209

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
11	22950	X	17092	-0-	-5858	-0-	517	1	10859	3	N	1163	1325	1			536
							4437	4	1279	9							
12	23715	X	14476	-0-	-9239	-0-	400	1	927	3	N	1958	1866	1			628
							10995	4	2154	9							
01	23715	X	15037	-0-	-8678	-0-	439	1	4385	3	N	2261	2423	1			466
							7726	4	2487	9							
02	15960	X	6717	-0-	-9243	-0-	420	1	3288	3	N	1334	1289	1			511
							1542	4	1467	9							
03	17670	X	40	-0-	-17630	-0-	18	1	4	3	N	-0-					511
							18	4									
04	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT					511

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
11	26940	X	16982	-0-	-9958	-0-	937	1	8566	3	N	3339	3540	1			407
							3806	4	3673	9							
12	18817	X	14283	-0-	-4534	-0-	773	1	7516	3	N	2743	2815	1			335
							2977	4	3017	9							
01	18817	X	13464	-0-	-5353	-0-	672	1	7709	3	N	2316	2407	1			244
							2535	4	2548	9							
02	16044	X	14600	-0-	-1444	-0-	955	1	9206	3	N	3291	3288	1			247
							819	4	3620	9							
03	17546	X	16740	-0-	-806	-0-	743	1	9389	3	N	4107	3315	1			1039
							2090	4	4518	9							
04	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT					1039

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34800	X	28674	-0-	-6126	-0-	20727	3	304	4	N	6948	6959	1			1221
							7643	9									
12	35960	X	28647	-0-	-7313	-0-	20254	3	778	4	N	6923	7231	1			913
							7615	9									
01	35960	X	24505	-0-	-11455	-0-	16093	3	3214	4	N	4725	4983	1			655
							5198	9									
02	26768	X	16704	-0-	-10064	-0-	9218	3	3012	4	N	4067	3963	1			759
							4474	9									
03	29636	X	17689	-0-	-11947	-0-	7015	3	4958	4	N	5196	4989	1			966
							5716	9									
04	28680	X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					N	NO RPT					966

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	9384	-0-	-1866	-0-	1157	1	5780	3	Y	960	1122	1			131
							1391	4	1056	9							
12	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	1178	1	4461	3	Y	2253	2376	1			8
							1587	4	2478	9							
01	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	1383	1	6802	3	Y	2343	2064	1			287
							1565	4	2577	9							
02	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	1416	1	7257	3	Y	2345	2462	1			170
							2097	4	2580	9							
03	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	1781	1	10805	3	Y	1656	1620	1			206
							1410	4	1822	9							
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					206

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18570	X	17006	-0-	-1564	-0-	1560	1	4471	3	N	2453	2476	1			69
							8277	4	2698	9							
12	21824	X	8023	-0-	-13801	-0-	1326	1	3199	3	N	594	186	1			477
							2845	4	653	9							
01	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	2340	1	19879	3	N	4584	4637	1			424
							3835	4	5042	9							
02	29148	X	26385	-0-	-2763	-0-	2184	1	16133	3	N	3550	3799	1			175
							4163	4	3905	9							
03	32271	X	22643	-0-	-9628	-0-	2262	1	14525	3	N	4240	4249	1			166
							1192	4	4664	9							
04	30090	X	NO RPT	-0-	-30090	-0-					N	NO RPT					166

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
11	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	2132	1	10646	3	Y	556	712	1			76
							2561	4	612	9							
12	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	2400	1	9090	3	Y	1241	1312	1			5
							3233	4	1365	9							
01	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	1793	1	8821	3	Y	1805	1589	1			221
							2030	4	1986	9							
02	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	1570	1	8049	3	Y	2222	2282	1			161
							2326	4	2444	9							
03	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	1189	1	7209	3	Y	2029	1938	1			252
							940	4	2232	9							
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					252

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	1834	1	12212	3	Y	3091	3170	1			511
							761	4	3400	9							
12	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	1591	1	13129	3	Y	-0-	511	1			-0-
							475	4									
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	615	1	4219	3	Y	-0-					-0-
							1055	4									
02	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	1071	1	15475	3	Y	-0-					-0-
							634	4									
03	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	508	1	9543	3	Y	-0-					-0-
							193	4									
*04	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	917	1	10611	3	Y	-0-					-0-
							104	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	6740	-0-	-8170	-0-	1624	1	2345	4	Y	2519	2332	1			767
							2771	9									
12	15407	X	8499	-0-	-6908	-0-	2729	1	1717	3	Y	484	1121	1			130
							3521	4	532	9							
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	2898	1	6305	3	Y	83	194	1			19
							887	4	91	9							
02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	1264	1	5545	3	Y	358	306	1			71
							2052	4	394	9							
*03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	597	1	3231	3	Y	812	700	1			183
							2503	4	893	9							
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					183

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	3346	1	1555	3	Y	1757	1541	1			535
							4831	4	1933	9							
12	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	2001	1	1002	3	Y	4346	3714	1			1167
							2582	4	4781	9							
01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	476	1	344	3	Y	4170	4369	1			968
							146	4	4587	9							
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	362	1	589	4	Y	3521	3792	1			697
							3873	9									
*03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	495	1	2077	4	Y	3375	3312	1			760
							3713	9									
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					760

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	1866	1	12428	3	Y	3159	2969	1			522
							775	4	3475	9							
12	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	1664	1	13723	3	Y	5699	5482	1			739
							496	4	6269	9							
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	525	1	3601	3	Y	1828	1963	1			604
							900	4	2011	9							
02	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	719	1	10397	3	Y	2966	3401	1			169
							426	4	3263	9							
*03	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	796	1	14974	3	Y	870	983	1			56
							303	4	957	9							
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					56

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59370	X	6703	-0-	-52667	-0-	1543	1	2723	3	Y	748	828	1			166
							1614	4	823	9							
12	22593	X	10273	-0-	-12320	-0-	1295	1	7563	3	Y	767	776	1			157
							571	4	844	9							
01	44665	X	44665	-0-	-0-	-0-	2980	1	29320	3	Y	8835	8695	1			297
							2646	4	9719	9							
02	36107	X	36107	-0-	-0-	-0-	2154	1	20316	3	Y	7603	7513	1			387
							5274	4	8363	9							
*03	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	1563	1	22045	3	Y	5986	6040	1			333
							2642	4	6585	9							
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					333

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	607	1	820	4	Y	612	613	1			67
							673	9									
12	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	1335	1	5643	3	Y	2947	2824	1			190
							3052	4	3242	9							
01	124	X	14	-0-	-110	-0-	1	4	13	9	Y	12	201	1			1
02	19740	X	17219	-0-	-2521	-0-	1236	1	9952	3	Y	3881	3688	1			194
							1762	4	4269	9							
03	3348	X	1401	-0-	-1947	-0-	63	1	309	3	Y	921	1023	1			92
							16	4	1013	9							
04	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					92

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19980	X	18423	-0-	-1557	-0-	2062	1	13735	3	Y	1609	1578	1			266
							856	4	1770	9							
12	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	1721	1	14198	3	Y	2279	2250	1			295
							513	4	2507	9							
01	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	641	1	4401	3	Y	1532	1321	1			506
							1100	4	1685	9							
02	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	734	1	10601	3	Y	752	1215	1			43
							434	4	827	9							
*03	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	793	1	14905	3	Y	225	253	1			15
							302	4	248	9							
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	28800	X	19141	-0-	-9659	-0-	3606	1	6363	3	Y	4907	4520	1			1090
							3774	4	5398	9							
12	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	2487	1	14533	3	Y	5512	5473	1			1129
							1097	4	6063	9							
01	43483	X	43483	-0-	-0-	-0-	3175	1	31235	3	Y	5686	6624	1			191
							2818	4	6255	9							
02	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-	2195	1	20696	3	Y	2644	2700	1			135
							5372	4	2908	9							
*03	39652	X	39652	-0-	-0-	-0-	1994	1	28128	3	Y	5599	5422	1			312
							3371	4	6159	9							
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					312

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69690	X	35969	-0-	-33721	-0-	1976	1	21777	3	N	6542	6993	1			1533
							5020	4	7196	9							
12	72013	X	599	-0-	-71414	-0-	241	1	358	4	N	-0-					1533
01	68696	X	27093	-0-	-41603	-0-	1212	1	4535	3	N	5714	5372	1			1875
							15061	4	6285	9							
02	52192	X	36998	-0-	-15194	-0-	2091	1	19009	3	N	6942	7239	1			1578
							8262	4	7636	9							
03	43090	X	19490	-0-	-23600	-0-	1023	1	5533	3	N	4198	3657	1			2119
							8316	4	4618	9							
04	35970	X	NO RPT	-0-	-35970	-0-					N	NO RPT					2119

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 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
11	59070	X	13675	-0-	-45395	-0-	263	1	5726	3	Y	4706	4984	1			362
							2509	4	5177	9							
12	41164	X	40043	-0-	-1121	-0-	483	1	28079	3	Y	9007	8692	1			677
							1573	4	9908	9							
01	44732	X	44732	-0-	-0-	-0-	497	1	27455	3	Y	9717	10233	1			161
							6091	4	10689	9							
02	32262	X	32262	-0-	-0-	-0-	349	1	20497	3	Y	7018	6980	1			199
							3696	4	7720	9							
*03	47180	X	47180	-0-	-0-	-0-	853	1	30998	3	Y	9183	8879	1			503
							5228	4	10101	9							
04	21720	X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					Y	NO RPT					503

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55380	X	35344	-0-	-20036	-0-	804	1	17496	3	Y	8525	8313	1			656
							7666	4	9378	9							
12	42440	X	42440	-0-	-0-	-0-	517	1	30048	3	Y	9265	9225	1			696
							1683	4	10192	9							
01	54969	X	54969	-0-	-0-	-0-	606	1	33531	3	Y	12175	12670	1			201
							7439	4	13393	9							
02	36575	X	36575	-0-	-0-	-0-	406	1	23853	3	Y	7286	7281	1			206
							4301	4	8015	9							
*03	37782	X	37782	-0-	-0-	-0-	697	1	25316	3	Y	6817	6650	1			373
							4270	4	7499	9							
04	31500	X	NO RPT	-0-	-31500	-0-					Y	NO RPT					373

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
11	38430	X	35894	-0-	-2536	-0-	867	1	18866	3	Y	7177	6968	1			552
							8266	4	7895	9							
12	37150	X	37150	-0-	-0-	-0-	459	1	26656	3	Y	7765	7734	1			583
							1493	4	8542	9							
01	46922	X	46922	-0-	-0-	-0-	505	1	27923	3	Y	11181	11579	1			185
							6195	4	12299	9							
02	30284	X	30284	-0-	-0-	-0-	325	1	19098	3	Y	6743	6737	1			191
							3444	4	7417	9							
03	26226	X	19065	-0-	-7161	-0-	266	1	9650	3	Y	6838	6655	1			374
							1627	4	7522	9							
04	25380	X	NO RPT	-0-	-25380	-0-					Y	NO RPT					374

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44610	X	27222	-0-	-17388	-0-	1946	1	15479	3	N	8906	9243	1			526
							9797	9									
12	43116	X	43116	-0-	-0-	-0-	1837	1	30244	3	N	10032	9698	1			860
							11035	9									
01	58100	X	58100	-0-	-0-	-0-	1674	1	36420	3	N	10483	11318	1			25
							8475	4	11531	9							
02	37912	X	35978	-0-	-1934	-0-	2337	1	19367	3	N	6830	6130	1			725
							6761	4	7513	9							
03	34651	X	34651	-0-	-0-	-0-	1223	1	12036	3	N	6369	6399	1			695
							14386	4	7006	9							
04	56220	X	NO RPT	-0-	-56220	-0-					N	NO RPT					695

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	1285	1	18096	3	N	6252	6192	1			550
							2184	4	6877	9							
12	37703	X	37703	-0-	-0-	-0-	5026	1	17121	3	N	7761	7955	1			356
							7019	4	8537	9							
01	41229	X	41229	-0-	-0-	-0-	3035	1	25782	3	N	7324	7556	1			124
							4356	4	8056	9							
02	35542	X	35542	-0-	-0-	-0-	3723	1	18660	3	N	6105	5550	1			679
							6443	4	6716	9							
03	33192	X	33192	-0-	-0-	-0-	1691	1	17053	3	N	5947	5802	1			824
							7906	4	6542	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					824

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57870	X	26306	-0-	-31564	-0-	393	1	14524	3	N	5545	5615	1			369
							5289	4	6100	9							
12	50561	X	38068	-0-	-12493	-0-	673	1	25560	3	N	7220	6696	1			893
							3893	4	7942	9							
01	50561	X	22463	-0-	-28098	-0-	535	1	13647	3	N	6826	7528	1			191
							772	4	7509	9							
02	42364	X	22357	-0-	-20007	-0-	459	1	14097	3	N	6731	6650	1			272
							397	4	7404	9							
03	35309	X	25767	-0-	-9542	-0-	537	1	19838	3	N	4229	4264	1			237
							740	4	4652	9							
04	36840	X	NO RPT	-0-	-36840	-0-					N	NO RPT					237

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
11	66630	X	40349	-0-	-26281	-0-	636	1	23495	3	N	6965	7077	1			463
							8556	4	7662	9							
12	67766	X	49243	-0-	-18523	-0-	922	1	35033	3	N	7232	6800	1			895
							5333	4	7955	9							
01	67766	X	32129	-0-	-35637	-0-	842	1	21569	3	N	7731	8409	1			217
							1214	4	8504	9							
02	60648	X	28869	-0-	-31779	-0-	679	1	20882	3	N	6108	6078	1			247
							589	4	6719	9							
03	63023	X	47205	-0-	-15818	-0-	1002	1	37034	3	N	7080	6931	1			396
							1381	4	7788	9							
04	47640	X	NO RPT	-0-	-47640	-0-					N	NO RPT					396

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
11	53700	X	28113	-0-	-25587	-0-	413	1	15250	3	N	6270	6272	1			417
							5553	4	6897	9							
12	47213	X	38688	-0-	-8525	-0-	690	1	26205	3	N	7092	6632	1			877
							3992	4	7801	9							
01	47213	X	21849	-0-	-25364	-0-	564	1	14383	3	N	5535	6257	1			155
							813	4	6089	9							
02	39844	X	18962	-0-	-20882	-0-	463	1	14233	3	N	3514	3527	1			142
							401	4	3865	9							
03	37014	X	29231	-0-	-7783	-0-	575	1	21235	3	N	6026	5831	1			337
							792	4	6629	9							
04	37440	X	NO RPT	-0-	-37440	-0-					N	NO RPT					337

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10108 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
11	69240	X	69240	-0-	-0-	-0-	3340	1	36243	3	N	13257	12990	1			624
							15074	4	14583	9							
12	69130	X	64439	-0-	-4691	-0-	2156	1	41156	3	N	11561	11282	1			903
							8410	4	12717	9							
01	57908	X	27665	-0-	-30243	-0-	2333	1	18608	3	N	4644	4955	1			592
							1616	4	5108	9							
02	72803	X	72803	-0-	-0-	-0-	2653	1	48232	3	N	8265	8708	1			149
							12826	4	9092	9							
03	70897	X	53345	-0-	-17552	-0-	2071	1	19865	3	N	8682	8666	1			165
							21859	4	9550	9							
04	68610	X	NO RPT	-0-	-68610	-0-					N	NO RPT					165

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
11	61560	X	16295	-0-	-45265	-0-	1099	1	8477	3	N	3446	3234	1			778
							2928	4	3791	9							
12	38688	X	24890	-0-	-13798	-0-	1357	1	16022	3	N	4380	4322	1			836
							2693	4	4818	9							
01	38440	X	20125	-0-	-18315	-0-	1343	1	12537	3	N	3919	4147	1			608
							1934	4	4311	9							
02	34720	X	5024	-0-	-29696	-0-	2112	1	1203	3	N	1038	1161	1			485
							567	4	1142	9							
03	33449	X	2826	-0-	-30623	-0-	2467	1	227	3	N	116	180	1			421
							4	4	128	9							
04	24090	X	NO RPT	-0-	-24090	-0-					N	NO RPT					421

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
11	126360	X	62093	-0-	-64267	-0-	1582	1	43024	3	N	8845	9899	1			267
							7757	4	9730	9							
12	130572	X	16235	-0-	-114337	-0-	951	1	12627	3	N	2061	1179	1			1149
							390	4	2267	9							
01	94706	X	94706	-0-	-0-	-0-	775	1	75777	3	N	14563	15145	1			567
							2135	4	16019	9							
02	84868	X	76960	-0-	-7908	-0-	679	1	59837	3	N	11082	11398	1			251
							4254	4	12190	9							
*03	101189	X	101189	-0-	-0-	-0-	964	1	76813	3	N	18581	18476	1			356
							2973	4	20439	9							
04	62100	X	NO RPT	-0-	-62100	-0-					N	NO RPT					356

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
11	47760	X	45729	-0-	-2031	-0-	851	1	33092	3	Y	6343	6739	1			462
							4809	4	6977	9							
12	53468	X	53468	-0-	-0-	-0-	851	1	33092	3	Y	13378	13107	1			733
							4809	4	14716	9							
01	35061	X	35061	-0-	-0-	-0-	720	1	22457	3	Y	7781	8102	1			412
							3325	4	8559	9							
*02	44294	X	44294	-0-	-0-	-0-	336	1	23115	3	Y	16247	16204	1			455
							2971	4	17872	9							
03	47244	X	20353	-0-	-26891	-0-	570	1	7158	3	Y	9356	9205	1			606
							2333	4	10292	9							
04	47760	X	NO RPT	-0-	-47760	-0-					Y	NO RPT					606

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
11	132900 X	85523	-0-	-47377	-0-	1754	1	47693	3	N	24979	25961	1			754
						8599	4	27477	9							
12	137330 X	10453	-0-	-126877	-0-	603	1	7999	3	N	1458	1399	1			813
						247	4	1604	9							
01	137330 X	59260	-0-	-78070	-0-	505	1	49424	3	N	7216	7748	1			281
						1393	4	7938	9							
02	89236 X	68382	-0-	-20854	-0-	589	1	51911	3	N	11083	11113	1			251
						3691	4	12191	9							
03	98797 X	91877	-0-	-6920	-0-	896	1	71399	3	N	15289	15247	1			293
						2764	4	16818	9							
04	85530 X	NO RPT	-0-	-85530	-0-					N	NO RPT					293

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

11	102330 X	22948	-0-	-79382	-0-	1017	1	13020	3	Y	4416	4539	1			221
						4053	4	4858	9							
12	105741 X	33670	-0-	-72071	-0-	791	1	23653	3	Y	7122	6795	1			548
						1392	4	7834	9							
01	54589 X	54589	-0-	-0-	-0-	890	1	38287	3	Y	12005	12169	1			384
						2206	4	13206	9							
02	58660 X	33851	-0-	-24809	-0-	835	1	24413	3	Y	7799	7979	1			204
						24	4	8579	9							
*03	32961 X	32961	-0-	-0-	-0-	1228	1	23025	3	Y	7576	7530	1			250
						374	4	8334	9							
04	32580 X	NO RPT	-0-	-32580	-0-					Y	NO RPT					250

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

11	113910 X	35657	-0-	-78253	-0-	1451	1	18599	3	Y	8930	9144	1			447
						5784	4	9823	9							
12	117707 X	42541	-0-	-75166	-0-	966	1	28896	3	Y	9980	9659	1			768
						1701	4	10978	9							
01	55863 X	55863	-0-	-0-	-0-	898	1	38654	3	Y	12804	13163	1			409
						2227	4	14084	9							
02	68544 X	37190	-0-	-31354	-0-	915	1	26810	3	Y	8581	8765	1			225
						26	4	9439	9							
03	65689 X	35156	-0-	-30533	-0-	1260	1	23775	3	Y	8851	8784	1			292
						385	4	9736	9							
04	41160 X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					Y	NO RPT					292

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

11	61972 X	61972	-0-	-0-	-0-	1121	1	43620	3	Y	9901	10264	1			721
						6340	4	10891	9							
12	66789 X	66789	-0-	-0-	-0-	1121	1	43620	3	Y	14280	14218	1			783
						6340	4	15708	9							
01	58150 X	58150	-0-	-0-	-0-	1197	1	37341	3	Y	12803	12908	1			678
						5529	4	14083	9							
02	55608 X	48917	-0-	-6691	-0-	612	1	42123	3	Y	697	1355	1			20
						5415	4	767	9							
*03	68471 X	68471	-0-	-0-	-0-	3005	1	37729	3	Y	14035	13145	1			910
						12298	4	15439	9							
04	60930 X	NO RPT	-0-	-60930	-0-					Y	NO RPT					910

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
11	442005	X	48010	-0-	-393995	-0-	810	1	34847	3	Y	9693	10231	1			406
							1691	4	10662	9							
12	107260	X	59193	-0-	-48067	-0-	905	1	43302	3	Y	11307	11036	1			677
							2548	4	12438	9							
01	107260	X	54709	-0-	-52551	-0-	1168	1	38416	3	Y	12422	12435	1			664
							1461	4	13664	9							
02	96880	X	56383	-0-	-40497	-0-	1554	1	41534	3	Y	10942	10822	1			784
							1259	4	12036	9							
03	107260	X	71029	-0-	-36231	-0-	1549	1	46071	3	Y	14289	14364	1			709
							7691	4	15718	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					709

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
11	120720	X	27742	-0-	-92978	-0-	1239	1	15844	3	Y	5201	5303	1			260
							4938	4	5721	9							
12	124744	X	51765	-0-	-72979	-0-	1257	1	37605	3	Y	9718	9230	1			748
							2213	4	10690	9							
01	57473	X	57473	-0-	-0-	-0-	977	1	42036	3	Y	10944	11342	1			350
							2422	4	12038	9							
02	43820	X	41592	-0-	-2228	-0-	1054	1	30903	3	Y	8731	8852	1			229
							31	4	9604	9							
*03	39564	X	39564	-0-	-0-	-0-	1495	1	28177	3	Y	8577	8523	1			283
							457	4	9435	9							
04	50100	X	NO RPT	-0-	-50100	-0-					Y	NO RPT					283

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
11	483262	X	52380	-0-	-430882	-0-	5328	1	19642	3	N	7893	8323	1			468
							18728	4	8682	9							
12	78275	X	55654	-0-	-22621	-0-	1730	1	32155	3	N	8826	8420	1			874
							12060	4	9709	9							
01	78275	X	50263	-0-	-28012	-0-	1644	1	33235	3	N	9057	9672	1			259
							5421	4	9963	9							
02	70700	X	53513	-0-	-17187	-0-	1597	1	27869	3	N	10552	10144	1			667
							12440	4	11607	9							
*03	24098	X	24098	-0-	-0-	-0-	1211	1	12207	3	N	4329	4507	1			489
							5918	4	4762	9							
04	53850	X	NO RPT	-0-	-53850	-0-					N	NO RPT					489

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
11	449470	X	63599	-0-	-385871	-0-	1073	1	46187	3	Y	12815	13223	1			537
							2242	4	14097	9							
12	103726	X	77730	-0-	-25996	-0-	1183	1	56563	3	Y	15141	14772	1			906
							3329	4	16655	9							
01	103726	X	69520	-0-	-34206	-0-	1600	1	52620	3	Y	12090	12350	1			646
							2001	4	13299	9							
02	93688	X	59904	-0-	-33784	-0-	1695	1	45293	3	Y	10494	10388	1			752
							1373	4	11543	9							
03	103726	X	84687	-0-	-19039	-0-	1896	1	56416	3	Y	15415	15402	1			765
							9418	4	16957	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					765

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
11	83580 X	54373	-0-	-29207	-0-	3703	1	38966	3	N	8007	8206	1			306
						2896	4	8808	9							
12	86366 X	54016	-0-	-32350	-0-	3794	1	36602	3	N	9838	9698	1			446
						2798	4	10822	9							
01	86366 X	39738	-0-	-46628	-0-	4221	1	22568	3	N	10773	10637	1			582
						1099	4	11850	9							
*02	35843 X	35843	-0-	-0-	-0-	3894	1	20809	3	N	9228	9603	1			207
						989	4	10151	9							
03	58001 X	40325	-0-	-17676	-0-	3879	1	25461	3	N	8232	7621	1			818
						1930	4	9055	9							
04	54360 X	NO RPT	-0-	-54360	-0-					N	NO RPT					818

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
11	63330 X	36934	-0-	-26396	-0-	785	1	25763	3	Y	6369	6757	1			464
						3380	4	7006	9							
12	76650 X	76650	-0-	-0-	-0-	1365	1	53121	3	Y	13130	12874	1			720
						7721	4	14443	9							
01	65441 X	58198	-0-	-7243	-0-	1266	1	39493	3	Y	10537	10699	1			558
						5848	4	11591	9							
*02	59331 X	59331	-0-	-0-	-0-	546	1	37561	3	Y	14905	15045	1			418
						4828	4	16396	9							
*03	65637 X	65637	-0-	-0-	-0-	3229	1	40541	3	Y	7866	7774	1			510
						13214	4	8653	9							
04	63330 X	NO RPT	-0-	-63330	-0-					Y	NO RPT					510

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
11	88110 X	57915	-0-	-30195	-0-	1114	1	38309	3	N	12221	12780	1			927
						5049	4	13443	9							
12	91047 X	66498	-0-	-24549	-0-	934	1	51248	3	N	12805	12207	1			1525
						230	4	14086	9							
01	91047 X	57752	-0-	-33295	-0-	494	1	44546	3	N	11516	12793	1			248
						44	4	12668	9							
02	82236 X	49755	-0-	-32481	-0-	310	1	38361	3	N	9713	8764	1			1197
						400	4	10684	9							
03	68572 X	25090	-0-	-43482	-0-	86	1	12925	3	N	8273	8423	1			1047
						2979	4	9100	9							
04	64350 X	NO RPT	-0-	-64350	-0-					N	NO RPT					1047

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
11	82028 X	82028	-0-	-0-	-0-	2279	1	60199	3	N	16922	18293	1			789
						936	4	18614	9							
12	86909 X	86909	-0-	-0-	-0-	3575	1	64070	3	N	16127	15369	1			1547
						1524	4	17740	9							
01	87611 X	87611	-0-	-0-	-0-	2795	1	63482	3	N	17557	18121	1			983
						2021	4	19313	9							
*02	84991 X	84991	-0-	-0-	-0-	2389	1	62483	3	N	17647	17677	1			953
						707	4	19412	9							
*03	93337 X	93337	-0-	-0-	-0-	2639	1	63536	3	N	18966	18214	1			1705
						6299	4	20863	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1705

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
11	0	W	48388	-0-	48388	659433	269	1	34994	3	N	8920	9283	1			285
							3313	4	9812	9							
12	703037	X	43604	-0-	-659433	-0-	622	1	29130	3	N	3210	3374	1			121
							10321	4	3531	9							
01	71796	X	66649	-0-	-5147	-0-	939	1	47547	3	N	7249	7165	1			205
							10189	4	7974	9							
02	64848	X	39115	-0-	-25733	-0-	875	1	27551	3	N	4115	4141	1			179
							6162	4	4527	9							
*03	51202	X	51202	-0-	-0-	-0-	754	1	43322	3	N	5618	5646	1			151
							946	4	6180	9							
04	48390	X	NO RPT	-0-	-48390	-0-					N	NO RPT					151

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	186	1	4590	2	N	855	783	1	20	8	52
							269	4	941	9							
*01	31220	X	31220	-0-	-0-	-0-	734	1	22873	2	N	4535	4459	1			128
							2624	4	4989	9							
*02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	124	1	1724	2	N	512	120	1			520
							761	4	563	9							
*03	56684	X	56684	-0-	-0-	-0-	4877	1	34897	2	N	6178	5734	1			964
							10114	4	6796	9							
*04	51832	X	51832	-0-	-0-	-0-	3684	1	35091	2	N	6344	6654	1	77	8	577
							6079	4	6978	9							

RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

11	52695	X	8233	-0-	-44462	-0-	498	1	6422	2	Y	885	912	1	1	8	175
							339	4	974	9							
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	452	1	9301	2	Y	854	772	1	1	8	256
							45	4	939	9							
01	13485	X	5292	-0-	-8193	-0-	581	1	3804	2	Y	740	863	1			133
							93	4	814	9							
02	12180	X	11817	-0-	-363	-0-	560	1	9752	2	Y	752	780	1			105
							678	4	827	9							
03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	620	1	11531	2	Y	747	714	1			138
							253	4	822	9							
04	10380	X	9395	-0-	-985	-0-	600	1	7714	2	Y	730	679	1			189
							278	4	803	9							

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
11	2010	X	506	-0-	-1504	-0-	367	4	139	9	N	126					310
12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1476	2	391	4	N	128	186	1	1	8	251
							141	9									
01	1395	X	1006	-0-	-389	-0-	690	2	122	4	N	176					427
							194	9									
02	1260	X	621	-0-	-639	-0-	454	2	43	4	N	113	194	1			346
							124	9									
03	2015	X	652	-0-	-1363	-0-	555	2	20	4	N	70					416
							77	9									
04	1950	X	451	-0-	-1499	-0-	366	2	23	4	N	56					472
							62	9									

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

11	390	X	283	-0-	-107	-0-	219	4	64	9	N	58					463
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	2819	2	747	4	N	434	382	1	2	8	513
							477	9									
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	236	2	42	4	N	157	377	1			293
							173	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	177	2	17	4	N	251					544
							276	9									
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2046	2	73	4	N	265	176	1			633
							292	9									
*04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2125	2	134	4	N	394	557	1	1	8	469
							433	9									

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

11	4080	X	1301	-0-	-2779	-0-	1036	4	265	9	N	241					519
12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	5569	2	1476	4	N	1250	1313	1	3	8	453
							1375	9									
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	4701	2	828	4	N	970	1110	1			313
							1067	9									
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	3857	2	367	4	N	818	740	1			391
							900	9									
03	4216	X	409	-0-	-3807	-0-	341	2	12	4	N	51	1	8			441
							56	9									
*04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	5196	2	328	4	N	655	548	1	1	8	547
							721	9									

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	451	2	175	4	N	150	2	8			304
							165	9									
12	1023	X	837	-0-	-186	-0-	699	2	138	9	N	125	21	8			408
01	1023	X	748	-0-	-275	-0-	649	2	99	9	N	90	188	1	5	8	305
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	690	2	113	9	N	103	164	1			244
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	654	2	114	9	N	104	4	8			344
04	720	N	208	-0-	-512	-0-	107	2	101	9	N	92	5	8			431

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	8923	4	573	9	N	521	182	0			720
12	8990	X	4663	-0-	-4327	-0-	3157	2	837	4	N	608	909	0	3	8	416
							669	9									
01	8990	X	6	-0-	-8984	-0-	2	2	4	9	N	4	56	0			364
02	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	13088	2	1245	4	N	926	765	0			525
							1019	9									
03	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	10767	2	385	4	N	707	850	0			382
							778	9									
04	9510	X	9449	-0-	-61	-0-	8321	2	526	4	N	547	166	0	1	8	762
							602	9									

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

11	2280	X	2168	-0-	-112	-0-	1473	2	612	4	N	75	8	8			751
							83	9									
12	2418	X	769	-0-	-1649	-0-	720	2	45	4	N	4	4	8			751
							4	9									
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	3199	2	837	4	N	416	558	1			609
							458	9									
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	1899	2	400	9	N	364	373	1			600
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	1633	2	2330	4	N	221	376	1			445
							243	9									
*04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	1290	2	2284	4	N	190	21	8			614
							209	9									

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	4645	4	1406	9	N	1278	1110	1			958
12	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	6626	2	1756	4	N	1653	1680	1	9	8	922
							1818	9									
01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	5146	2	907	4	N	997	1265	1			654
							1097	9									
02	5656	X	4485	-0-	-1171	-0-	480	1	2722	2	N	889	937	1			606
							305	4	978	9							
03	10199	X	6211	-0-	-3988	-0-	505	1	4662	2	N	781	873	1			514
							185	4	859	9							
04	9870	X	6000	-0-	-3870	-0-	600	1	4359	2	N	661	920	1	1	8	254
							314	4	727	9							

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

*11	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1212	4	253	9	N	230					720
*12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	4060	2	1076	4	N	647	758	1	4	8	605
							712	9									
*01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2235	2	394	4	N	279	376	1			508
							307	9									
*02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	3686	2	351	4	N	474	565	1			417
							521	9									
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2585	2	92	4	N	290	361	1			346
							319	9									
*04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	955	2	60	4	N	413	356	1	1	8	402
							454	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
11	112368 X	112368	-0-	-0-	-0-	11600	1	78705	2	Y	6108	6388	1	46	8	605
						15344	4	6719	9							
12	132649 X	16290	-0-	-116359	-0-	1834	1	9390	2	Y	914	1222	1			297
						4061	4	1005	9							
01	132649 X	-0-	-0-	-132649	-0-					Y	56	338	1			15
02	119812 X	24817	-0-	-94995	-0-	1830	1	13001	2	Y	1261	932	1			344
						8599	4	1387	9							
03	123225 X	53513	-0-	-69712	-0-	6913	1	35205	2	Y	2916	2646	1			614
						8187	4	3208	9							
04	112380 X	40462	-0-	-71918	-0-	5741	1	26782	2	Y	2432	2572	1	71	8	403
						5264	4	2675	9							

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10554 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 10984 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

11	490792 X	157320	-0-	-333472	-0-	141594	2	4972	4	N	9776	5644	0	4093	1			362
						10754	9					14	8					
12	163153 X	148864	-0-	-14289	-0-	139679	2	9185	9	N	8350	8289	0	108	8			315
01	163153 X	131214	-0-	-31939	-0-	121977	2	1737	4	N	6818	6722	0	152	8			259
						7500	9											
02	147364 X	70366	-0-	-76998	-0-	48633	2	17721	4	N	3647	3669	0					237
						4012	9											
03	163153 X	77623	-0-	-85530	-0-	71213	2	2029	4	N	3983	3922	0	36	8			262
						4381	9											
04	157320 X	92017	-0-	-65303	-0-	80983	2	5481	4	N	5048	5006	0	56	8			248
						5553	9											

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
11	1196381	X	56848	-0-	-1139533	-0-	46287	2	2750	4	Y	7101	7058	0	53	8	152
							7811	9									
12	123814	X	39881	-0-	-83933	-0-	33940	2	5941	9	Y	5401	5272	0	127	8	154
01	123814	X	39969	-0-	-83845	-0-	33483	2	597	4	Y	5354	5286	0	85	8	137
							5889	9									
02	111832	X	36465	-0-	-75367	-0-	30149	2	621	4	Y	5177	4985	0	30	8	299
							5695	9									
03	58745	X	34937	-0-	-23808	-0-	29351	2	1055	4	Y	4119	4144	0	20	8	254
							4531	9									
04	56850	X	33834	-0-	-23016	-0-	29322	2	4512	9	Y	4102	4198	0	34	8	124

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

11	499426	X	62277	-0-	-437149	-0-	52627	2	3126	4	Y	5931	5910	0	44	8	127
							6524	9									
12	82026	X	46435	-0-	-35591	-0-	41201	2	5234	9	Y	4758	4637	0	112	8	136
01	82026	X	47316	-0-	-34710	-0-	41177	2	735	4	Y	4913	4846	0	78	8	125
							5404	9									
02	74088	X	43409	-0-	-30679	-0-	37903	2	780	4	Y	4296	4148	0	25	8	248
							4726	9									
03	64356	X	33141	-0-	-31215	-0-	28380	2	1020	4	Y	3401	3423	0	17	8	209
							3741	9									
04	62280	X	39431	-0-	-22849	-0-	35216	2	4215	9	Y	3832	3894	0	31	8	116

FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

11	450847	X	101106	-0-	-349741	-0-	95120	2	1868	4	N	3744	3923	1			407
							4118	9									
12	92702	X	92702	-0-	-0-	-0-	88520	2	919	4	N	2966	2978	1	8	8	387
							3263	9									
01	84286	X	84286	-0-	-0-	-0-	78444	2	2686	4	N	2869	2909	1	40	8	307
							3156	9									
02	75488	X	70620	-0-	-4868	-0-	65600	2	2600	4	N	2200	1955	1	24	8	528
							2420	9									
03	83576	X	73346	-0-	-10230	-0-	56883	2	13868	4	N	2359	728	0	2013	1	145
							2595	9					1	8			
04	80880	X	67926	-0-	-12954	-0-	42233	2	23670	4	N	1839	1708	0			276
							2023	9									

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

11	1116443	X	99932	-0-	-1016511	-0-	82894	2	1925	4	N	13739	13856	0	67	8	296
							15113	9									
12	148087	X	85093	-0-	-62994	-0-	72078	2	13015	9	N	11832	11652	0	191	8	285
01	148087	X	51397	-0-	-96690	-0-	40485	2	2267	4	N	7859	7688	0	87	8	369
							8645	9									
02	133756	X	55642	-0-	-78114	-0-	43041	2	3304	4	N	8452	8553	0	53	8	215
							9297	9									
03	112375	X	46921	-0-	-65454	-0-	36420	2	2700	4	N	7092	6914	0	30	8	363
							7801	9									
04	99930	X	54455	-0-	-45475	-0-	46281	2	8174	9	N	7431	7515	0	44	8	235

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
11	701806	X	131311	-0-	-570495	-0-	116075	2	15236	9	Y	13851	13818	0			410
12	119856	X	119856	-0-	-0-	-0-	105648	2	14208	9	Y	12916	12764	0			562
01	116396	X	116396	-0-	-0-	-0-	99370	2	3596	4	Y	12209	12291	0	270	8	210
							13430	9									
02	99684	X	99684	-0-	-0-	-0-	77089	2	11276	4	Y	10290	10198	0	72	8	230
							11319	9									
03	96410	X	72970	-0-	-23440	-0-	60790	2	4062	4	Y	7380	7282	0	51	8	277
							8118	9									
04	93300	X	42877	-0-	-50423	-0-	38309	2	4568	9	Y	4153	4231	0	72	8	127

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
11	684628	X	159725	-0-	-524903	-0-	138488	2	4800	4	N	14943	14783	1			1418
							16437	9									
12	188385	X	188385	-0-	-0-	-0-	168726	2	2206	4	N	15866	16024	1	20	8	1240
							17453	9									
01	186803	X	186803	-0-	-0-	-0-	165786	2	4973	4	N	14585	8438	0	7031	1	259
							16044	9					97	8			
02	162602	X	162602	-0-	-0-	-0-	143797	2	5427	4	N	12162	12035	0	43	8	343
							13378	9									
03	183686	X	183686	-0-	-0-	-0-	143396	2	27276	4	N	11831	11628	0			546
							13014	9									
04	149970	X	138349	-0-	-11621	-0-	122458	2	5420	4	N	9519	9485	0			580
							10471	9									

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2017 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
11	0	W	81183	-0-	81183	580097	69557	2	756	4	N	9882	9543	1			1058
							10870	9									
12	0	W	75218	-0-	75218	655315	64484	2	801	4	N	9030	9538	1	142	8	408
							9933	9									
01	733797	X	78482	-0-	-655315	-0-	42192	2	27569	4	N	7928	7953	1	20	8	363
							8721	9									
02	139972	X	56952	-0-	-83020	-0-	22286	2	27286	4	N	6709	6508	1	108	8	456
							7380	9									
03	107725	X	54433	-0-	-53292	-0-	33276	2	13894	4	N	6603	2544	0	4162	1	353
							7263	9									
04	81180	X	46851	-0-	-34329	-0-	33599	2	7073	4	N	5617	5623	0	11	8	336
							6179	9									

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
11	0	W	69670	-0-	69670	1476581	60518	2	212	4	N	8127	8277	0	21	8	195
							8940	9									
12	0	W	74954	-0-	74954	1551535	64364	2	395	4	N	9268	9088	0	110	8	265
							10195	9									
01	1621981	X	70446	-0-	-1551535	-0-	58813	2	2218	4	N	8559	8551	0	78	8	195
							9415	9									
02	119868	X	63992	-0-	-55876	-0-	44888	2	10028	4	N	8251	8018	0	32	8	396
							9076	9									
03	71982	X	52002	-0-	-19980	-0-	44687	2	634	4	N	6074	6151	0	20	8	299
							6681	9									
04	72540	X	55950	-0-	-16590	-0-	48822	2	101	4	N	6388	6483	0			204
							7027	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
11	147960	X	86081	-0-	-61879	-0-	74888	2	394	4	N	9817	9794	0	34	8	173
							10799	9									
12	152892	X	84213	-0-	-68679	-0-	72387	2	1258	4	N	9607	9466	0	102	8	212
							10568	9									
01	152892	X	81279	-0-	-71613	-0-	68681	2	2546	4	N	9138	8924	0	66	8	360
							10052	9									
02	138096	X	69598	-0-	-68498	-0-	59025	2	2327	4	N	7496	7660	0	29	8	167
							8246	9									
03	97216	X	55019	-0-	-42197	-0-	45424	2	2925	4	N	6064	5948	0	15	8	268
							6670	9									
04	86070	X	46646	-0-	-39424	-0-	39910	2	963	4	N	5248	5321	0	17	8	178
							5773	9									

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
11	46710	X	25158	-0-	-21552	-0-	22950	2	221	4	N	1806	2386	1			273
							1987	9									
12	48267	X	25927	-0-	-22340	-0-	23679	2	108	4	N	1945	1830	1	70	8	318
							2140	9									
01	48267	X	25206	-0-	-23061	-0-	17089	2	6138	4	N	1799	1934	1	16	8	167
							1979	9									
02	43596	X	21463	-0-	-22133	-0-	9615	2	9949	4	N	1726	1421	1	68	8	404
							1899	9									
03	26908	X	23795	-0-	-3113	-0-	15847	2	6044	4	N	1731	1056	0	887	1	192
							1904	9									
04	25170	X	22727	-0-	-2443	-0-	20351	2	804	4	N	1429	1403	0	9	8	209
							1572	9									

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
11	73860	X	72587	-0-	-1273	-0-	63750	2	378	4	N	7690	7621	0	41	8	223
							8459	9									
12	76322	X	73602	-0-	-2720	-0-	65477	2	226	4	N	7181	7034	0	135	8	235
							7899	9									
01	76322	X	64800	-0-	-11522	-0-	54934	2	2908	4	N	6325	6255	0	90	8	215
							6958	9									
02	68936	X	53509	-0-	-15427	-0-	39649	2	7851	4	N	5463	5273	0	34	8	371
							6009	9									
03	76322	X	49040	-0-	-27282	-0-	42089	2	1662	4	N	4808	4919	0	20	8	240
							5289	9									
04	72600	X	35515	-0-	-37085	-0-	31079	2	4436	9	N	4033	4046	0	20	8	207

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
11	87810	X	77182	-0-	-10628	-0-	64534	2	508	4	N	11036	10884	0	107	8	363
							12140	9									
12	90737	X	75115	-0-	-15622	-0-	62011	2	1297	4	N	10734	10616	0	266	8	215
							11807	9									
01	90737	X	49156	-0-	-41581	-0-	40373	2	1035	4	N	7044	6926	0	99	8	234
							7748	9									
02	81956	X	-0-	-0-	-81956	-0-					N	-0-					234
03	90334	X	-0-	-0-	-90334	-0-					N	-0-					234
04	77190	X	15452	-0-	-61738	-0-	10425	2	2343	4	N	2440	2459	0	70	8	145
							2684	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
11	183060	X	170486	-0-	-12574	-0-	139727	2	3179	4	N	25073	25186	1	13	8	1086
							27580	9									
12	189162	X	168127	-0-	-21035	-0-	141255	2	466	4	N	24005	23831	1	112	8	1148
							26406	9									
01	189162	X	102055	-0-	-87107	-0-	83814	2	2436	4	N	14368	5307	0	9348	1	760
							15805	9					101	8			
02	170856	X	-0-	-0-	-170856	-0-					N	-0-					760
03	189162	X	-0-	-0-	-189162	-0-					N	1	1	8			760
04	170490	X	85941	-0-	-84549	-0-	72168	2	13773	9	N	12521	12524	0	96	8	661

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
11	74550	X	58441	-0-	-16109	-0-	48499	2	209	4	N	8848	8766	0	79	8	201
							9733	9									
12	77035	X	68473	-0-	-8562	-0-	56624	2	718	4	N	10119	9882	0	240	8	198
							11131	9									
01	77035	X	68603	-0-	-8432	-0-	53331	2	4226	4	N	10042	9820	0	135	8	285
							11046	9									
02	69580	X	57137	-0-	-12443	-0-	43229	2	4952	4	N	8142	8171	0	63	8	193
							8956	9									
03	77035	X	53138	-0-	-23897	-0-	43304	2	1365	4	N	7699	7648	0	43	8	201
							8469	9									
04	66390	X	56188	-0-	-10202	-0-	47084	2	570	4	N	7758	7705	0	53	8	201
							8534	9									

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
11	142470	X	133542	-0-	-8928	-0-	108021	2	2607	4	N	20831	20899	0	27	8	553
							22914	9									
12	147219	X	131093	-0-	-16126	-0-	101783	2	7188	4	N	20111	20168	0	133	8	363
							22122	9									
01	147219	X	123186	-0-	-24033	-0-	87557	2	14530	4	N	19181	18795	0	124	8	625
							21099	9									
02	132972	X	100620	-0-	-32352	-0-	69524	2	14069	4	N	15479	15637	0	26	8	441
							17027	9									
03	147219	X	110684	-0-	-36535	-0-	82968	2	9776	4	N	16309	16357	0	36	8	357
							17940	9									
04	133530	X	96551	-0-	-36979	-0-	79251	2	910	4	N	14900	14945	0	44	8	268
							16390	9									

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
11	0	W	48150	-0-	48150	1114334	42136	2	6014	9	N	5467	5440	0	19	8	301
12	0	W	47675	-0-	47675	1162009	41300	2	377	4	N	5453	5383	0	61	8	310
							5998	9									
01	0	W	45668	-0-	45668	1207677	39409	2	538	4	N	5201	5170	0	34	8	307
							5721	9									
02	1249109	X	41432	-0-	-1207677	-0-	34272	2	2041	4	N	4654	4633	0	7	8	321
							5119	9									
03	93310	X	40166	-0-	-53144	-0-	34763	2	5403	9	N	4912	4957	0	14	8	262
04	48150	X	37463	-0-	-10687	-0-	30162	2	3181	4	N	3745	3787	0	16	8	204
							4120	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
11	0	W	112769	-0-	112769	1596336	93908	2	3754	4	N	13734	13755	0	85	8	486
							15107	9									
12	0	W	108635	-0-	108635	1704971	94313	2	183	4	N	12854	12646	0	275	8	419
							14139	9									
01	0	W	79559	-0-	79559	1784530	67345	2	1883	4	N	9392	9058	0	144	8	609
							10331	9									
02	1803757	X	19227	-0-	-1784530	-0-	15626	2	3601	9	N	3274	3668	0	19	8	196
03	61070	X	56799	-0-	-4271	-0-	39029	2	7520	4	N	9318	9349	0	26	8	139
							10250	9									
*04	64962	X	64962	-0-	-0-	-0-	49848	2	2577	4	N	11397	11260	0	85	8	191
							12537	9									

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

11	138600	X	8998	-0-	-129602	-0-	2437	2	4977	4	N	1440	2047	1	14	8	337
							1584	9									
12	143220	X	50745	-0-	-92475	-0-	31048	2	7012	4	N	11532	7268	0	3945	1	639
							12685	9					17	8			
01	143220	X	40928	-0-	-102292	-0-	25485	2	5232	4	N	9283	9558	0	105	8	259
							10211	9									
02	129360	X	924	-0-	-128436	-0-	122	1	283	2	N	472	526	0	63	8	142
							519	9									
03	143220	X	15929	-0-	-127291	-0-	1158	1	9983	2	N	4353	4079	0	3	8	413
							4788	9									
04	49110	X	47755	-0-	-1355	-0-	1288	1	30057	2	N	10243	10452	0			204
							5143	4	11267	9							

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

11	14B2	EXT	108493	-0-	108493	747600	163	1	86236	2	Y	13503	13478	0	38	8	328
							7241	4	14853	9							
12	14B2	EXT	94554	-0-	94554	842154	153	1	75570	2	Y	11771	11737	0	91	8	271
							5883	4	12948	9							
01	14B2	EXT	84560	-0-	84560	926714	178	1	61235	2	Y	10383	10242	0	71	8	341
							11726	4	11421	9							
02	14B2	EXT	70409	-0-	70409	997123	144	1	47294	2	Y	8453	8527	0	44	8	223
							13673	4	9298	9							
03	14B2	EXT	72024	-0-	72024	1069147	160	1	59359	2	Y	8487	8522	0	20	8	168
							3169	4	9336	9							
04	14B2	EXT	64185	-0-	64185	1133332	138	1	55226	2	Y	7873	7901	0	24	8	116
							161	4	8660	9							

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

11	0	W	49560	-0-	49560	1643087	40694	2	5373	4	N	3175	3843	1	4	8	537
							3493	9									
12	0	W	65174	-0-	65174	1708261	59513	2	1215	4	N	4042	3874	1			705
							4446	9									
01	0	W	63135	-0-	63135	1771396	56099	2	2519	4	N	4106	4355	1			456
							4517	9									
02	0	W	57055	-0-	57055	1828451	52980	2	186	4	N	3535	3400	1			591
							3889	9									
03	0	W	49799	-0-	49799	1878250	44943	2	894	4	N	3602	3306	1			887
							3962	9									
04	0	W	49309	-0-	49309	1927559	42030	2	3328	4	N	3592	3831	1	15	8	633
							3951	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
11	0	W	152197	-0-	152197	1216721	125533	2	26664	9	Y	24240	24532	1	32	8	1050
12	0	W	140790	-0-	140790	1357511	115569	2	25221	9	Y	22928	8594	0	14879	1	344
													161	8			
01	0	W	132077	-0-	132077	1489588	110551	2	1113	4	Y	18557	18437	0	196	8	268
							20413	9									
02	0	W	112306	-0-	112306	1601894	83040	2	12265	4	Y	15455	15389	0	70	8	264
							17001	9									
03	0	W	111884	-0-	111884	1713778	92378	2	3229	4	Y	14797	14748	0	37	8	276
							16277	9									
04	0	W	62002	-0-	62002	1775780	40647	2	11715	4	Y	8764	8761	0	37	8	242
							9640	9									

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

*11	60180	X	58716	-0-	-1464	-0-	53466	2	2236	4	N	2740	2737	0	13	8	150
							3014	9									
*12	62186	X	55798	-0-	-6388	-0-	51917	2	1195	4	N	2442	2383	0	50	8	159
							2686	9									
*01	62186	X	51841	-0-	-10345	-0-	46036	2	3409	4	N	2178	2176	0	37	8	124
							2396	9									
*02	56168	X	41600	-0-	-14568	-0-	31365	2	8219	4	N	1833	1827	0	13	8	117
							2016	9									
*03	62186	X	25300	-0-	-36886	-0-	23229	2	963	4	N	1007	1051	0	5	8	68
							1108	9									
*04	60180	X	23954	-0-	-36226	-0-	20858	2	1495	4	N	1455	1448	0	10	8	65
							1601	9									

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

11	0	W	40207	-0-	40207	1088837	37575	2	2632	9	Y	2393	2354	1	3	8	104
12	0	W	52841	-0-	52841	1141678	49373	2	3468	9	Y	3153	1167	0	2021	1	47
													22	8			
01	0	W	59757	-0-	59757	1201435	51190	2	516	4	Y	7319	7183	0	77	8	106
							8051	9									
02	0	W	56498	-0-	56498	1257933	42761	2	6316	4	Y	6746	6706	0	31	8	115
							7421	9									
03	0	W	62775	-0-	62775	1320708	52877	2	1848	4	Y	7318	7277	0	19	8	137
							8050	9									
04	0	W	36560	-0-	36560	1357268	25006	2	7207	4	Y	3952	3964	0	16	8	109
							4347	9									

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

11	0	W	44809	-0-	44809	1135676	37158	2	2928	4	N	4294	4241	0	22	8	276
							4723	9									
12	0	W	42543	-0-	42543	1178219	37728	2	208	4	N	4188	4125	0	82	8	257
							4607	9									
01	0	W	42212	-0-	42212	1220431	34965	2	3091	4	N	3778	3865	0	39	8	131
							4156	9									
02	0	W	34682	-0-	34682	1255113	25619	2	5238	4	N	3477	3339	0	15	8	254
							3825	9									
03	0	W	30026	-0-	30026	1285139	26829	2	201	4	N	2724	2768	0	9	8	201
							2996	9									
04	0	W	30373	-0-	30373	1315512	27187	2	3186	9	N	2896	2805	0	13	8	279

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 11124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

11	0	W	155311	-0-	155311	350124	135444	2	19867	9	N	18061	18705	1	86	8	600
12	0	W	137683	-0-	137683	487807	121184	2	16499	9	N	14999	14771	1	238	8	590
01	0	W	114721	-0-	114721	602528	100860	2	562	4	N	12090	11862	1	169	8	649
							13299	9									
02	0	W	89131	-0-	89131	691659	71593	2	7508	4	N	9118	262	0	8923	1	541
							10030	9					41	8			
03	0	W	51624	-0-	51624	743283	44190	2	1207	4	N	5661	5920	0	9	8	273
							6227	9									
04	0	W	68460	-0-	68460	811743	60157	2	8303	9	N	7548	7190	0	45	8	586

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

11	246660	X	88982	-0-	-157678	-0-	84166	2	1792	4	N	2749	2750	0	80	8	184
							3024	9									
12	254882	X	90781	-0-	-164101	-0-	87311	2	278	4	N	2902	2676	0	184	8	226
							3192	9									
01	254882	X	88640	-0-	-166242	-0-	84348	2	1325	4	N	2697	2608	0	64	8	251
							2967	9									
02	230216	X	79970	-0-	-150246	-0-	75641	2	1477	4	N	2593	2566	0	57	8	221
							2852	9									
03	254882	X	84600	-0-	-170282	-0-	80131	2	1684	4	N	2532	2528	0	7	8	218
							2785	9									
04	246660	X	80253	-0-	-166407	-0-	64871	2	12930	4	N	2229	2247	0	24	8	176
							2452	9									

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

11	82020	X	42476	-0-	-39544	-0-	38902	2	671	4	N	2639	3141	1			521
							2903	9									
12	84754	X	39859	-0-	-44895	-0-	36927	2	2932	9	N	2665	2548	1	86	8	552
01	84754	X	30713	-0-	-54041	-0-	22048	2	6499	4	N	1969	2258	1	12	8	251
							2166	9									
02	76552	X	27979	-0-	-48573	-0-	12340	2	13587	4	N	1865	1421	1	93	8	602
							2052	9									
03	84754	X	30919	-0-	-53835	-0-	21137	2	7683	4	N	1908	1183	0	1107	1	220
							2099	9									
04	82020	X	29416	-0-	-52604	-0-	26502	2	1002	4	N	1738	1656	0	9	8	293
							1912	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 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
07	103478 X	12681	-0-	-90797	-0-	8071	2	4610	9	N	4191	2569	0			1622
08	103478 X	85048	-0-	-18430	-0-	71464	2	374	4	N	12009	13452	0			179
						13210	9									
*09	107790 X	107790	-0-	-0-	-0-	90485	2	17305	9	N	15732	15648	0			263
10	103478 X	93787	-0-	-9691	-0-	78777	2	15010	9	N	13645	13649	0			259
11	100140 X	57909	-0-	-42231	-0-	48172	2	9737	9	N	8852	8889	0			222
12	103478 X	56928	-0-	-46550	-0-	48203	2	8725	9	N	7932	7994	0			160
01	103478 X	51932	-0-	-51546	-0-	41990	2	2278	4	N	6967	6887	0			240
						7664	9									
02	93464 X	50382	-0-	-43082	-0-	34854	2	8128	4	N	6727	6829	0			138
						7400	9									
03	103478 X	54791	-0-	-48687	-0-	44298	2	2092	4	N	7637	7528	0			247
						8401	9									
04	100140 X	38993	-0-	-61147	-0-	33140	2	5853	9	N	5321	5379	0	35	8	154

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11282 PERF. N/A

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	19257	-0-	19257	19257	80	1	14519	2	Y	3489	3331	0			158
						820	4	3838	9							
02	SHUT IN	117494	-0-	117494	136751	302	1	80044	2	Y	22967	22643	0			482
						11884	4	25264	9							
03	SHUT IN	113244	-0-	113244	249995	255	1	85653	2	Y	20720	20715	0			487
						4544	4	22792	9							
04	SHUT IN	99387	-0-	99387	349382	233	1	79034	2	Y	18175	18442	0			220
						127	4	19993	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

*09	138570 X	33031	-0-	-105539	-0-	176	1	14105	2	N	3649	2023	1			1626
						14736	4	4014	9							
*10	143189 X	138818	-0-	-4371	-0-	3643	1	98828	2	N	18130	18632	1	31	8	1093
						16404	4	19943	9							
*11	138570 X	119168	-0-	-19402	-0-	3653	1	83135	2	N	18414	18706	1	1	8	800
						12125	4	20255	9							
*12	143189 X	84964	-0-	-58225	-0-	2709	1	66900	2	N	10388	10323	1	238	8	627
						3928	4	11427	9							
*01	143189 X	1176	-0-	-142013	-0-	33	1	1017	2	N	9	636	1			-0-
						116	4	10	9							
*02	129332 X	1414	-0-	-127918	-0-	140	1	413	2	N	-0-					-0-
						861	4									
*03	143189 X	37559	-0-	-105630	-0-	3199	1	22659	2	N	4619	3869	1	35	8	715
						6620	4	5081	9							
04	138570 X	43357	-0-	-95213	-0-	3027	1	28834	2	N	5910	6015	1	72	8	538
						4995	4	6501	9							

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
09	120600	X	38688	-0-	-81912	-0-	211	1	16919	2	N	3529	1957	1			1572
							17676	4	3882	9							
10	124620	X	108739	-0-	-15881	-0-	2830	1	86639	2	N	13849	14562	1	24	8	835
							4036	4	15234	9							
*11	181465	X	181465	-0-	-0-	-0-	5953	1	137849	2	N	18174	18219	1	1	8	789
							17672	4	19991	9							
*12	251755	X	251755	-0-	-0-	-0-	8394	1	207287	2	N	21729	20710	1	497	8	1311
							12172	4	23902	9							
*01	174331	X	174331	-0-	-0-	-0-	4390	1	136735	2	N	15927	16353	1	449	8	436
							15686	4	17520	9							
02	112560	X	1532	-0-	-111028	-0-	91	1	696	2	N	167	411	1	11	8	181
							561	4	184	9							
03	124620	X	9438	-0-	-115182	-0-	868	1	6272	2	N	450	558	1	3	8	70
							1803	4	495	9							
04	120600	X	69444	-0-	-51156	-0-	5183	1	49371	2	N	5761	5237	1	70	8	524
							8553	4	6337	9							

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

*05	88925	X	88925	-0-	-0-	-0-	74087	2	1493	4	N	12132	11798	0	114	8	1228
							13345	9									
*06	69460	X	69460	-0-	-0-	-0-	58553	2	192	4	N	9741	10354	0	40	8	575
							10715	9									
07	53382	X	14065	-0-	-39317	-0-	14039	2	26	9	N	24	578	0	20	8	1
08	53382	X	19724	-0-	-33658	-0-	16242	2	88	4	N	3085	2966	0	76	8	44
							3394	9									
09	51660	X	41519	-0-	-10141	-0-	35198	2	6321	9	N	5746	5607	0	88	8	95
10	53382	X	33155	-0-	-20227	-0-	29272	2	3883	9	N	3530	3468	0	92	8	65
11	51660	X	34785	-0-	-16875	-0-	30124	2	4661	9	N	4237	4158	0	39	8	105
12	53382	X	35446	-0-	-17936	-0-	30802	2	4644	9	N	4222	4127	0	117	8	83
01	53382	X	29811	-0-	-23571	-0-	24267	2	1317	4	N	3843	3757	0	38	8	131
							4227	9									
02	48216	X	32905	-0-	-15311	-0-	23027	2	5370	4	N	4098	4096	0	50	8	83
							4508	9									
03	53382	X	21439	-0-	-31943	-0-	17415	2	823	4	N	2910	2869	0	31	8	93
							3201	9									
04	51660	X	12384	-0-	-39276	-0-	10605	2	1779	9	N	1617	1653	0	10	8	47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
*05	222369	X	222369	-0-	-0-	-0-	188262	2	96	4	N	30919	31109	0	69	8	662
							34011	9									
*06	197910	X	161787	-0-	-36123	-0-	140724	2	21063	9	Y	19148	19191	0	73	8	546
07	204507	X	139357	-0-	-65150	-0-	134	1	117951	2	Y	18043	18176	0	3	8	410
							1425	4	19847	9							
08	204507	X	108300	-0-	-96207	-0-	229	1	92554	2	Y	14106	13800	0	300	1	400
							15517	9					16	8			
09	197910	X	135538	-0-	-62372	-0-	141	1	112303	3	Y	18141	17610	0	611	1	298
							3139	4	19955	9			22	8			
10	204507	X	94903	-0-	-109604	-0-	126	1	78450	2	Y	13115	13088	0	52	8	273
							1900	4	14427	9							
11	197910	X	95965	-0-	-101945	-0-	142	1	74644	2	Y	13555	13460	0	38	8	330
							6268	4	14911	9							
12	204507	X	98705	-0-	-105802	-0-	157	1	77690	2	Y	13464	13380	0	104	8	310
							6048	4	14810	9							
01	204507	X	64555	-0-	-139952	-0-	132	1	45436	2	Y	9351	9290	0	64	8	307
							8701	4	10286	9							
02	184716	X	68895	-0-	-115821	-0-	138	1	45214	2	Y	9519	9526	0	49	8	251
							13072	4	10471	9							
03	204507	X	71785	-0-	-132722	-0-	155	1	57463	2	Y	10090	10118	0	23	8	200
							3068	4	11099	9							
04	197910	X	65169	-0-	-132741	-0-	136	1	54703	2	Y	9245	9280	0	29	8	136
							160	4	10170	9							

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

*06	167130	X	74608	-0-	-92522	-0-	118	1	61946	2	Y	11282	8441	0	2085	1	687
							134	4	12410	9			69	8			
*07	263584	X	263584	-0-	-0-	-0-	1345	1	205961	2	Y	32537	31985	0	739	1	383
							20487	4	35791	9			117	8			
*08	207897	X	207897	-0-	-0-	-0-	1399	1	175372	2	Y	27160	27094	0	53	8	396
							1250	4	29876	9							
*09	213318	X	213318	-0-	-0-	-0-	1535	1	184280	2	Y	25003	24778	0	59	8	562
							27503	9									
*10	222706	X	222706	-0-	-0-	-0-	2191	1	192770	2	Y	25223	24989	0	99	8	697
							27745	9									
*11	167130	X	163808	-0-	-3322	-0-	2012	1	141437	2	Y	18508	18809	0	34	8	362
							20359	9									
*12	198063	X	198063	-0-	-0-	-0-	2140	1	171223	2	Y	21144	20952	0	186	8	368
							1442	4	23258	9							
*01	173888	X	173888	-0-	-0-	-0-	845	1	143888	2	Y	18624	18015	0	141	8	836
							8669	4	20486	9							
02	155988	X	142525	-0-	-13463	-0-	410	1	108735	2	Y	15669	16122	0	55	8	328
							16144	4	17236	9							
03	172701	X	151974	-0-	-20727	-0-	378	1	126906	2	Y	16325	16234	0	36	8	383
							6732	4	17958	9							
04	167130	X	130396	-0-	-36734	-0-	341	1	115457	2	Y	13103	13286	0	42	8	158
							185	4	14413	9							

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
*11	101460	X	NO RPT	-0-	-101460	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	104842	X	NO RPT	-0-	-104842	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	104842	X	NO RPT	-0-	-104842	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	94696	X	NO RPT	-0-	-94696	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	104842	X	NO RPT	-0-	-104842	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	101460	X	NO RPT	-0-	-101460	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

*11	114300	X	NO RPT	-0-	-114300	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	118110	X	NO RPT	-0-	-118110	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	118110	X	NO RPT	-0-	-118110	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	106680	X	NO RPT	-0-	-106680	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	118110	X	NO RPT	-0-	-118110	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	114300	X	NO RPT	-0-	-114300	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	57	3	17	9	N	15	1	8			233
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					233
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					233
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	615	3	28	9	N	25					258
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138					396
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	93	3	47	9	N	43	3	8			436

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

11	5940	X	5733	-0-	-207	-0-	5422	3	311	9	N	283	380	1			440
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5673	3	191	9	N	174	340	1	1	8	273
01	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5269	3	239	9	N	217	348	1			142
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5559	3	298	9	N	271	192	1			221
03	5518	X	4540	-0-	-978	-0-	4354	3	186	9	N	169	172	1			218
04	5730	X	4350	-0-	-1380	-0-	4129	3	221	9	N	201	365	1			54

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

11	3420	X	2078	-0-	-1342	-0-	1871	3	207	9	N	188	363	1			340
12	3534	X	2238	-0-	-1296	-0-	1971	3	267	9	N	243	383	1	1	8	199
01	3689	X	2568	-0-	-1121	-0-	2271	3	297	9	N	270					469
02	2744	X	2459	-0-	-285	-0-	2251	3	208	9	N	189					658
03	3038	X	2255	-0-	-783	-0-	1944	3	311	9	N	283	571	1			370
04	2160	X	2099	-0-	-61	-0-	1869	3	230	9	N	209					579

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1609	3	370	9	N	336	561	1			253
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1592	3	100	9	N	91	1	8			343
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	614	3	376	9	N	342	377	1			308
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	230	3	187	9	N	170	190	1			288
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	435	3	165	9	N	150					438
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	204	3	185	9	N	168	368	1			238

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1582	3	572	9	N	520	572	1			909
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	1694	3	554	9	N	504	574	1			839
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	1851	3	594	9	N	540	552	1			827
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	1811	3	627	9	N	570	565	1			832
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	1764	3	701	9	N	637	740	1			729
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	843	3	205	9	N	186	189	1			726

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					171
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	N	1	1	8			171
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					171
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	822	3	35	9	N	32					203
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	483	3	25	9	N	23					226
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					226

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
11	3600	X	2101	-0-	-1499	-0-	1819	3	282	9	N	256	537	1			261
12	3720	X	2244	-0-	-1476	-0-	1957	3	287	9	N	261	191	1	1	8	330
01	3348	X	2470	-0-	-878	-0-	2341	3	129	9	N	117	363	1			84
02	3052	X	2134	-0-	-918	-0-	1967	3	167	9	N	152					236
03	3379	X	2259	-0-	-1120	-0-	1951	3	308	9	N	280	191	1			325
*04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	1968	3	376	9	N	342	379	1			288

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
11	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	6351	3	73	4	N	1064	540	1			859
							1170	9									
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	804	1	3815	3	N	706	954	1	5	8	606
							30	4	777	9							
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3324	3	178	4	N	363	562	1			407
							399	9									
02	3024	X	830	-0-	-2194	-0-	549	3	49	4	N	211	382	1			236
							232	9									
03	3348	X	2523	-0-	-825	-0-	2045	3	25	4	N	412	351	1	1	8	296
							453	9									
04	4770	X	2223	-0-	-2547	-0-	1799	3	424	9	N	385	382	1	1	8	298

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

11	9450	X	7714	-0-	-1736	-0-	6947	3	767	9	N	697	441	1			501
12	9765	X	7859	-0-	-1906	-0-	7257	3	602	9	N	547	743	1	5	8	300
01	14942	X	8361	-0-	-6581	-0-	7591	3	770	9	N	700	725	1			275
02	9268	X	5343	-0-	-3925	-0-	4768	3	575	9	N	523	550	1	2	8	246
03	8928	X	8384	-0-	-544	-0-	7787	3	597	9	N	543	676	1	3	8	110
04	7710	X	6089	-0-	-1621	-0-	5476	3	613	9	N	557	466	1	1	8	200

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

11	7710	X	954	-0-	-6756	-0-	818	3	136	9	Y	124	83	1			89
12	7967	X	1991	-0-	-5976	-0-	1850	3	141	9	Y	128	146	1	1	8	70
01	5208	X	1725	-0-	-3483	-0-	1574	3	151	9	Y	137	153	1			54
02	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2098	3	130	9	Y	118	116	1			56
03	DLQ G-10		3888	-0-	3888	6116	3546	3	342	9	Y	311	303	1	1	8	63
*04	11157	X	5041	-0-	-6116	-0-	4677	3	364	9	Y	331	274	1	1	8	119

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

11	7020	X	6304	-0-	-716	-0-	6304	3			N	-0-	157	1			59
12	7254	X	6242	-0-	-1012	-0-	6153	3	89	9	N	81	8	8			132
01	7750	X	6848	-0-	-902	-0-	6804	3	44	9	N	40	1	8			171
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5718	3	33	9	N	30	2	8			199
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6158	3	45	9	N	41	1	8			239
*04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6518	3	9	9	N	8	181	1	1	8	65

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

11	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9332	3	375	9	Y	341	220	1			245
12	8277	X	6169	-0-	-2108	-0-	5745	3	424	9	Y	385	416	1	3	8	211
01	8277	X	7946	-0-	-331	-0-	7543	3	403	9	Y	366	433	1			144
02	DLQ G-10		3595	-0-	3595	3595	3394	3	201	9	Y	183	240	1	1	8	86
03	DLQ G-10		3012	-0-	3012	6607	2667	3	345	9	Y	314	334	1	2	8	64
*04	9977	X	3370	-0-	-6607	-0-	3186	3	184	9	Y	167	171	1			60

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

*10	29760	X	12348	-0-	-17412	-0-	12259	3	89	9	N	81	102	0	1	8	334
*11	27150	X	22712	-0-	-4438	-0-	22232	3	480	9	N	436	175	0	247	8	348
*12	26784	X	21840	-0-	-4944	-0-	21377	3	463	9	N	421	510	0	8	8	251
*01	25513	X	20149	-0-	-5364	-0-	19645	3	504	9	N	458	468	0			241
*02	22624	X	16515	-0-	-6109	-0-	16093	3	422	9	N	384	381	0	4	8	240
*03	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17485	3	471	9	N	428	422	0			246
04	34950	X	16438	-0-	-18512	-0-	16013	3	425	9	N	386	394	0	2	8	236

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	2949	3	263	9	N	239	368	1			357
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2700	3	64	9	N	58	1	8			414
01	3410	X	2359	-0-	-1051	-0-	2342	3	17	9	N	15					429
02	3164	X	2814	-0-	-350	-0-	2395	3	419	9	N	381	191	1	188	8	431
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2542	3	298	9	N	271	382	1			320
04	3210	X	2340	-0-	-870	-0-	1838	3	502	9	N	456	354	1			422

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3502	3	454	9	N	413	192	1			662
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3083	3	244	9	N	222	577	1			307
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2809	3	303	9	N	275	191	1			391
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3161	3	369	9	N	335	381	1			345
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	3954	3	417	9	N	379	379	1			345
*04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	7717	3	542	9	N	493	343	1	1	8	494

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

11	3810	X	2545	-0-	-1265	-0-	2323	3	222	9	N	202	181	1			302
12	3937	X	2706	-0-	-1231	-0-	2483	3	223	9	N	203	1	8			504
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	3907	3	433	9	N	394	378	1			520
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3110	3	386	9	N	351	348	1			523
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3794	3	288	9	N	262	382	1			403
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	2859	3	427	9	N	388	315	1	1	8	475

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

11	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8147	3	805	9	N	732	922	1	1	8	499
12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	7393	3	719	9	N	654	732	1	9	8	412
01	7688	X	6909	-0-	-779	-0-	6285	3	624	9	N	567	575	1			404
02	8204	X	7079	-0-	-1125	-0-	6466	3	613	9	N	557	557	1	2	8	402
03	9083	X	7643	-0-	-1440	-0-	6991	3	652	9	N	593	739	1	1	8	255
04	8790	X	7660	-0-	-1130	-0-	7015	3	645	9	N	586	718	1	2	8	121

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

11	1050	X	197	-0-	-853	-0-	26	3	171	9	N	155	380	1			260
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	1	8			319
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	528	3	191	9	N	174	179	1			314
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1345	3	221	9	N	201	380	1			135
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1332	3	9	4	N	117					252
							129	9									
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1286	3	285	9	N	259	379	1			132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

11	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	14622	3	1032	9	N	938	946	0			240
12	17359 X	17359	-0-	-0-	-0-	16356	3	1003	9	N	912	958	0	8	8	186
01	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	14038	3	9	4	N	1048	1015	0	1	8	218
						1153	9									
02	14084 X	7002	-0-	-7082	-0-	6245	3	757	9	N	688	599	0	2	8	305
03	15593 X	8199	-0-	-7394	-0-	7315	3	884	9	N	804	928	0	2	8	179
04	16800 X	5673	-0-	-11127	-0-	4837	3	836	9	N	760	783	0			156

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

11	69601 X	69601	-0-	-0-	-0-	59079	3	10522	9	N	9565	9458	0	1	8	346
12	69817 X	69817	-0-	-0-	-0-	58969	3	10848	9	N	9862	9787	0	36	8	385
01	58838 X	38670	-0-	-20168	-0-	32214	3	6456	9	N	5869	5979	0	2	8	273
02	66110 X	66110	-0-	-0-	-0-	56506	3	9604	9	N	8731	8728	0	6	8	270
03	69014 X	69014	-0-	-0-	-0-	58785	3	10229	9	N	9299	9328	0	7	8	234
04	69600 X	66704	-0-	-2896	-0-	57407	3	9297	9	N	8452	8453	0	7	8	226

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

11	42030 X	38140	-0-	-3890	-0-	33873	3	483	4	N	3440	3449	0			248
						3784	9									
12	42718 X	38410	-0-	-4308	-0-	34233	3	301	4	N	3524	3498	0	12	8	262
						3876	9									
01	40176 X	37690	-0-	-2486	-0-	32041	3	1980	4	N	3335	3328	0	1	8	268
						3669	9									
02	37240 X	32702	-0-	-4538	-0-	28598	3	838	4	N	2969	2982	0	1	8	254
						3266	9									
03	39184 X	33452	-0-	-5732	-0-	29609	3	767	4	N	2796	2830	0	2	8	218
						3076	9									
04	38130 X	34442	-0-	-3688	-0-	30320	3	890	4	N	2938	2922	0	3	8	231
						3232	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 11/03/2017 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
11	39960	X	34242	-0-	-5718	-0-	350	1	28140	3	N	5229	5544	0			307
							5752	9									
12	39897	X	32165	-0-	-7732	-0-	348	1	26167	3	N	5070	5002	0	12	8	363
							73	4	5577	9							
01	37913	X	30026	-0-	-7887	-0-	361	1	24538	3	N	4637	4536	0	1	8	463
							26	4	5101	9							
02	32284	X	25769	-0-	-6515	-0-	327	1	21181	3	N	3874	4050	0	3	8	284
							4261	9									
03	34069	X	4797	-0-	-29272	-0-	586	1	3361	3	N	773	753	0			304
							850	9									
04	34230	X	10125	-0-	-24105	-0-	7822	3	2303	9	N	2094	2154	0	4	8	240

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
11	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	567	1	20269	3	N	3084	3031	0	3	8	323
							3392	9									
12	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	329	1	16195	3	N	2448	2467	0	8	8	296
							2693	9									
01	29231	X	29231	-0-	-0-	-0-	572	1	25162	3	N	2947	2946	0	1	8	296
							255	4	3242	9							
02	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	529	1	20856	3	N	2602	2606	0	2	8	290
							2862	9									
03	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	918	1	20255	3	N	2618	2691	0	2	8	215
							422	4	2880	9							
04	24240	X	22676	-0-	-1564	-0-	888	1	19185	3	N	2366	2406	0	2	8	173
							2603	9									

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 09/03/2017 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
11	98010	X	883	-0-	-97127	-0-	639	3	83	4	N	146	285	0	1	8	142
							161	9									
12	101277	X	12	-0-	-101265	-0-	12	3			N	-0-					142
01	84630	X	22167	-0-	-62463	-0-	14864	3	3567	4	N	3396	3302	0	2	8	234
							3736	9									
02	40673	X	40673	-0-	-0-	-0-	31518	3	3966	4	N	4717	4642	0	5	8	304
							5189	9									
03	51768	X	51768	-0-	-0-	-0-	45219	3	811	4	N	5216	5217	0	5	8	298
							5738	9									
*04	51936	X	51936	-0-	-0-	-0-	46184	3	177	4	N	5068	5133	0	7	8	226
							5575	9									

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59220	X	28859	-0-	-30361	-0-	20373	3	2734	4	N	5229	5231	0	1	8	265
							5752	9									
12	61194	X	34437	-0-	-26757	-0-	28680	3	159	4	N	5089	5136	0	3	8	215
							5598	9									
01	50530	X	35009	-0-	-15521	-0-	23056	3	6146	4	N	5279	5267	0	1	8	226
							5807	9									
02	39513	X	39513	-0-	-0-	-0-	30510	3	3188	4	N	5286	5226	0	2	8	284
							5815	9									
03	41141	X	41141	-0-	-0-	-0-	34282	3	977	4	N	5347	4916	0	4	8	711
							5882	9									
*04	36911	X	36911	-0-	-0-	-0-	31604	3	145	4	N	4693	5204	0	8	8	192
							5162	9									

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 02/03/2018 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
11	150030	X	73368	-0-	-76662	-0-	63282	3	10086	9	N	9169	9111	0			354
12	110639	X	73128	-0-	-37511	-0-	63860	3	246	4	N	8202	8261	0	22	8	273
							9022	9									
01	105555	X	84639	-0-	-20916	-0-	75292	3	632	4	N	7923	7892	0			304
							8715	9									
02	93436	X	68325	-0-	-25111	-0-	60785	3	95	4	N	6768	6753	0	12	8	307
							7445	9									
03	80042	X	66628	-0-	-13414	-0-	56207	3	2557	4	N	7149	7038	0	36	8	382
							7864	9									
04	73380	X	63509	-0-	-9871	-0-	55960	3	807	4	N	6129	6252	0	30	8	229
							6742	9									

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

11	57630	X	52836	-0-	-4794	-0-	46747	3	6089	9	N	5535	5532	0			209
12	59303	X	54395	-0-	-4908	-0-	2749	1	45688	3	N	5416	5403	0	16	8	206
							5958	9									
01	57660	X	48305	-0-	-9355	-0-	42189	3	499	4	N	5106	5088	0	1	8	223
							5617	9									
02	50596	X	41166	-0-	-9430	-0-	36396	3	4770	9	N	4336	4351	0	2	8	206
03	56017	X	29859	-0-	-26158	-0-	25793	3	364	4	N	3365	3356	0	3	8	212
							3702	9									
04	52830	X	27342	-0-	-25488	-0-	23791	3	3551	9	N	3228	3167	0	3	8	270

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

11	146910	X	112877	-0-	-34033	-0-	100625	3	12252	9	N	11138	11074	0			173
12	109404	X	109404	-0-	-0-	-0-	98052	3	100	4	N	10229	10195	0	26	8	181
							11252	9									
01	91946	X	89618	-0-	-2328	-0-	78543	3	940	4	N	9214	9181	0	2	8	212
							10135	9									
02	98224	X	80469	-0-	-17755	-0-	71277	3	67	4	N	8295	8139	0	5	8	363
							9125	9									
03	108748	X	91077	-0-	-17671	-0-	78666	3	2936	4	N	8614	8928	0	4	8	45
							9475	9									
04	112890	X	82282	-0-	-30608	-0-	72673	3	1048	4	N	7783	7777	0	6	8	45
							8561	9									

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

11	69422	X	69422	-0-	-0-	-0-	888	1	50959	3	N	15423	15184	0	244	8	388
							610	4	16965	9							
12	57505	X	35411	-0-	-22094	-0-	466	1	25187	3	N	7673	7735	0	5	8	321
							1318	4	8440	9							
01	51925	X	-0-	-0-	-51925	-0-					N	-0-					321
02	46368	X	145	-0-	-46223	-0-	4	3	141	9	N	128	128	8			321
03	40486	X	19681	-0-	-20805	-0-	799	1	12919	3	N	5233	5362	0			192
							207	4	5756	9							
04	69420	X	46845	-0-	-22575	-0-	888	1	33312	3	N	10061	10049	0	28	8	176
							1578	4	11067	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87378	X	87378	-0-	-0-	-0-	77920	3	210	4	N	8407	8363	0			262
							9248	9									
12	88152	X	88152	-0-	-0-	-0-	69764	3	9098	4	N	8445	8371	0	1	8	335
							9290	9									
01	99944	X	84726	-0-	-15218	-0-	74220	3	1766	4	N	7945	8068	0			212
							8740	9									
02	87948	X	73281	-0-	-14667	-0-	65592	3	5	4	N	6985	6912	0	12	8	273
							7684	9									
03	94581	X	77776	-0-	-16805	-0-	68281	3	1243	4	N	7502	7523	0	15	8	237
							8252	9									
04	87390	X	59794	-0-	-27596	-0-	52743	3	891	4	N	5600	5666	0	6	8	165
							6160	9									

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

11	103860	X	69645	-0-	-34215	-0-	175	1	59398	3	N	9156	9089	0			471
							10072	9									
12	65492	X	65492	-0-	-0-	-0-	181	1	55348	3	N	9057	8992	0	23	8	513
							9963	9									
01	68800	X	68800	-0-	-0-	-0-	198	1	58723	3	N	8557	8729	0	1	8	340
							466	4	9413	9							
02	63196	X	60263	-0-	-2933	-0-	178	1	51804	3	N	7528	7407	0	4	8	457
							8281	9									
03	69967	X	63860	-0-	-6107	-0-	317	1	54783	3	N	7584	7819	0	4	8	218
							418	4	8342	9							
04	69660	X	58865	-0-	-10795	-0-	306	1	50778	3	N	7074	7083	0	5	8	204
							7781	9									

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

11	95160	X	55107	-0-	-40053	-0-	175	1	46132	3	N	8000	7894	0			407
							8800	9									
12	53621	X	53621	-0-	-0-	-0-	181	1	44421	3	N	7938	7910	0	22	8	413
							287	4	8732	9							
01	57653	X	57653	-0-	-0-	-0-	164	1	48843	3	N	7609	7771	0			251
							276	4	8370	9							
02	51196	X	51196	-0-	-0-	-0-	149	1	43493	3	N	6867	6701	0	2	8	415
							7554	9									
03	54567	X	54567	-0-	-0-	-0-	269	1	46282	3	N	6675	6875	0	3	8	212
							673	4	7343	9							
04	55110	X	50486	-0-	-4624	-0-	261	1	43407	3	N	6198	6200	0	4	8	206
							6818	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

11	2892726	X	13356	-0-	-2879370	-0-	11826	3	1530	9	N	1391	1383	0			190
12	94147	X	15329	-0-	-78818	-0-	13081	3	2248	9	N	2044	2001	0	16	8	217
01	88319	X	-0-	-0-	-88319	-0-					N	119					336
02	71288	X	-0-	-0-	-71288	-0-					N	32	32	8			336
03	78926	X	6444	-0-	-72482	-0-	5445	3	999	9	N	908	982	0	31	8	231
04	14820	X	8735	-0-	-6085	-0-	7064	3	1671	9	N	1519	1582	0	6	8	162

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 03/26/2018 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
11	150690	X	68477	-0-	-82213	-0-	57092	3	11385	9	N	10350	10227	0			315
12	140027	X	84564	-0-	-55463	-0-	70883	3	13681	9	N	12437	12329	0	33	8	390
01	134943	X	81605	-0-	-53338	-0-	67948	3	466	4	N	11992	11984	0	2	8	396
							13191	9									
02	111748	X	73980	-0-	-37768	-0-	62112	3	11868	9	N	10789	10827	0	4	8	354
03	77523	X	77523	-0-	-0-	-0-	65059	3	393	4	N	10974	10978	0	13	8	337
							12071	9									
04	81840	X	73649	-0-	-8191	-0-	62246	3	11403	9	N	10366	10223	0	6	8	474

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

11	115560	X	30522	-0-	-85038	-0-	24605	3	5917	9	N	5379	5323	0			287
12	106857	X	45118	-0-	-61739	-0-	36979	3	8139	9	N	7399	7291	0	27	8	368
01	100874	X	47500	-0-	-53374	-0-	39332	3	8168	9	N	7425	7372	0			421
02	84532	X	42815	-0-	-41717	-0-	36027	3	6788	9	N	6171	6055	0	2	8	535
03	46122	X	46122	-0-	-0-	-0-	37406	3	1728	4	N	6353	6595	0	3	8	290
							6988	9									
04	43650	X	42868	-0-	-782	-0-	36396	3	6472	9	N	5884	5794	0	4	8	376

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

11	86520	X	33326	-0-	-53194	-0-	27174	3	6152	9	N	5593	5587	0			487
12	33971	X	33971	-0-	-0-	-0-	27752	3	6219	9	N	5654	5804	0	15	8	322
01	41168	X	33111	-0-	-8057	-0-	27140	3	5971	9	N	5428	5196	0	1	8	553
02	38248	X	33653	-0-	-4595	-0-	28595	3	5058	9	N	4598	4786	0	5	8	360
03	36239	X	32898	-0-	-3341	-0-	29074	3	3824	9	N	3476	3500	0	3	8	333
*04	33921	X	33921	-0-	-0-	-0-	28925	3	4996	9	N	4542	4494	0	4	8	377

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129

11	153720	X	83478	-0-	-70242	-0-	68561	3	14917	9	N	13561	13243	0			650
12	158844	X	83273	-0-	-75571	-0-	68757	3	133	4	N	13075	13166	0	29	8	530
							14383	9									
01	155899	X	86831	-0-	-69068	-0-	73637	3	515	4	N	11526	11519	0	2	8	535
							12679	9									
02	92988	X	51086	-0-	-41902	-0-	45425	3	5661	9	N	5146	5420	0	4	8	257
03	102951	X	67551	-0-	-35400	-0-	474	1	56608	3	N	9405	9442	0	5	8	215
							123	4	10346	9							
04	83490	X	62072	-0-	-21418	-0-	459	1	52034	3	N	8526	8505	0	5	8	231
							200	4	9379	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

11	223320	X	163840	-0-	-59480	-0-	143497	3	20343	9	N	18494	18480	0			296
12	226486	X	136889	-0-	-89597	-0-	119643	3	17246	9	N	15678	15489	0	67	8	418
01	183396	X	108236	-0-	-75160	-0-	94732	3	13504	9	N	12276	12326	0	3	8	365
02	173740	X	104732	-0-	-69008	-0-	92194	3	12538	9	N	11398	11367	0	3	8	393
03	192355	X	62967	-0-	-129388	-0-	55316	3	7651	9	N	6955	7055	0	3	8	290
04	163830	X	96657	-0-	-67173	-0-	85093	3	285	4	N	10254	10322	0	7	8	215
							11279	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128640	X	68538	-0-	-60102	-0-	56782	3	11756	9	N	10687	10633	0	4	8	421
12	132928	X	47142	-0-	-85786	-0-	39286	3	182	4	N	6976	7039	0	60	8	298
							7674	9									
01	111538	X	75254	-0-	-36284	-0-	64364	3	650	4	N	9309	9186	0	6	8	415
							10240	9									
02	86268	X	36318	-0-	-49950	-0-	30877	3	60	4	N	4892	5028	0	31	8	248
							5381	9									
03	83080	X	48300	-0-	-34780	-0-	413	1	38615	3	N	6409	6283	0	6	8	368
							2222	4	7050	9							
04	68550	X	52868	-0-	-15682	-0-	459	1	44703	3	N	6850	6983	0	9	8	226
							171	4	7535	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111870	X	79904	-0-	-31966	-0-	68535	3	11369	9	N	10335	10293	0			318
12	115599	X	73838	-0-	-41761	-0-	63538	3	135	4	N	9241	9255	0	31	8	273
							10165	9									
01	75780	X	75780	-0-	-0-	-0-	64454	3	818	4	N	9553	9459	0	2	8	365
							10508	9									
02	84560	X	45138	-0-	-39422	-0-	38819	3	69	4	N	5682	5689	0	9	8	349
							6250	9									
03	88474	X	66935	-0-	-21539	-0-	55856	3	2522	4	N	7779	7890	0	4	8	234
							8557	9									
04	79890	X	53371	-0-	-26519	-0-	46475	3	155	4	N	6128	6145	0	5	8	212
							6741	9									

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 07/25/2018 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
11	104580	X	57727	-0-	-46853	-0-	46184	3	11543	9	N	10494	10588	0	1	8	220
12	108066	X	33594	-0-	-74472	-0-	28348	3	5246	9	N	4769	4431	0	37	8	521
01	108066	X	35848	-0-	-72218	-0-	28200	3	237	4	N	6737	6775	0	3	8	480
							7411	9									
02	97608	X	46192	-0-	-51416	-0-	37164	3	9028	9	N	8207	8178	0	7	8	502
03	64201	X	43436	-0-	-20765	-0-	312	1	33715	3	N	7402	7685	0	7	8	212
							1267	4	8142	9							
04	57720	X	38277	-0-	-19443	-0-	318	1	30479	3	N	6410	6342	0	7	8	273
							429	4	7051	9							

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211320	X	149671	-0-	-61649	-0-	128776	3	20895	9	N	18995	18913	0	1	8	413
12	218364	X	130353	-0-	-88011	-0-	111987	3	18366	9	N	16696	16707	0	37	8	365
01	218364	X	122158	-0-	-96206	-0-	104522	3	822	4	N	15285	15244	0	2	8	404
							16814	9									
02	197232	X	99489	-0-	-97743	-0-	85446	3	14043	9	N	12766	12829	0	4	8	337
03	179180	X	93880	-0-	-85300	-0-	715	1	77239	3	N	11838	12015	0	4	8	156
							2904	4	13022	9							
04	149670	X	70380	-0-	-79290	-0-	621	1	59555	3	N	8514	8429	0	4	8	237
							839	4	9365	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126780	X	71204	-0-	-55576	-0-	57363	3	13841	9	N	12583	12398	0			363
12	131006	X	61665	-0-	-69341	-0-	50113	3	11552	9	N	10502	10377	0	25	8	463
01	131006	X	22436	-0-	-108570	-0-	18013	3	151	4	N	3884	3988	0	2	8	357
							4272	9									
02	118328	X	25483	-0-	-92845	-0-	20973	3	4510	9	N	4100	3947	0	2	8	508
03	89528	X	62599	-0-	-26929	-0-	461	1	49827	3	N	9489	9683	0	4	8	310
							1873	4	10438	9							
04	71190	X	56375	-0-	-14815	-0-	484	1	46412	3	N	8024	8118	0	4	8	212
							653	4	8826	9							

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 09/16/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	51645	X	22956	-0-	-28689	-0-	16292	4	6664	9	Y	6058	3737	1	568	8	1753
*10	130860	X	130860	-0-	-0-	-0-	98083	3	4797	4	Y	25436	19165	0	7687	1	328
							27980	9					9	8			
*11	105557	X	105557	-0-	-0-	-0-	90692	3	195	4	Y	13336	13444	0	2	8	218
							14670	9									
*12	106733	X	90998	-0-	-15735	-0-	75306	3	3527	4	Y	11059	11120	0	6	8	151
							12165	9									
*01	106733	X	81758	-0-	-24975	-0-	69241	3	2365	4	Y	9229	9176	0	1	8	203
							10152	9									
*02	96404	X	48104	-0-	-48300	-0-	194	1	41387	3	Y	5833	5861	0	2	8	173
							107	4	6416	9							
*03	106733	X	69796	-0-	-36937	-0-	330	1	58375	3	Y	7390	7361	0			202
							2962	4	8129	9							
04	103290	X	65158	-0-	-38132	-0-	344	1	56369	3	Y	7041	6845	0	4	8	394
							700	4	7745	9							

EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 09/16/2018 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
*09	94005	X	35211	-0-	-58794	-0-	28547	4	6664	9	Y	6058	3737	1	568	8	1753
*10	213524	X	213524	-0-	-0-	-0-	176866	3	8678	4	Y	25436	19165	0	7687	1	328
							27980	9					9	8			
*11	188010	X	182977	-0-	-5033	-0-	158823	3	298	4	Y	21687	21659	0	2	8	354
							23856	9									
*12	194277	X	170561	-0-	-23716	-0-	145209	3	5612	4	Y	17945	18044	0	10	8	245
							19740	9									
*01	194277	X	150414	-0-	-43863	-0-	127834	3	4302	4	Y	16616	16492	0	3	8	366
							18278	9									
*02	175476	X	124735	-0-	-50741	-0-	516	1	110210	3	Y	12478	12469	0	4	8	371
							283	4	13726	9							
*03	194277	X	124063	-0-	-70214	-0-	588	1	104216	3	Y	12700	12724	0			347
							5289	4	13970	9							
04	188010	X	90930	-0-	-97080	-0-	486	1	79702	3	Y	8891	8734	0	6	8	498
							962	4	9780	9							

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61710 X	47924	-0-	-13786	-0-	39474	3	8450	9	N	7682	7669	0			145
12	59737 X	49961	-0-	-9776	-0-	40887	3	9074	9	N	8249	8274	0			120
01	57939 X	50466	-0-	-7473	-0-	41698	3	8768	9	N	7971	7954	0			137
02	48384 X	42493	-0-	-5891	-0-	34950	3	7543	9	N	6857	6792	0			202
03	52266 X	48273	-0-	-3993	-0-	40364	3	7909	9	N	7190	7252	0			140
04	48840 X	43875	-0-	-4965	-0-	36352	3	7523	9	N	6839	6851	0			128

RED LODGE C20-11 WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

11	38450 X	38450	-0-	-0-	-0-	31102	3	587	4	N	6146	6140	0			145
						6761	9									
12	39024 X	39024	-0-	-0-	-0-	31364	3	735	4	N	6295	6286	0			154
						6925	9									
01	38595 X	37497	-0-	-1098	-0-	30775	3	25	4	N	6088	6032	0			210
						6697	9									
02	34860 X	33042	-0-	-1818	-0-	27093	3	25	4	N	5385	5401	0			194
						5924	9									
03	38595 X	36063	-0-	-2532	-0-	29498	3	28	4	N	5943	5935	0			202
						6537	9									
04	37350 X	32622	-0-	-4728	-0-	26619	3	61	4	N	5402	5379	0			225
						5942	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

11	27630 X	24937	-0-	-2693	-0-	22323	3	812	4	N	1638	1665	0	1	8	134
						1802	9									
12	28861 X	28064	-0-	-797	-0-	25857	3	34	4	N	1975	1914	0			195
						2173	9									
01	28861 X	26887	-0-	-1974	-0-	24150	3	646	4	N	1901	1911	0			185
						2091	9									
02	26068 X	24063	-0-	-2005	-0-	21927	3	407	4	N	1572	1595	0			162
						1729	9									
03	28055 X	26974	-0-	-1081	-0-	24634	3	189	4	N	1955	1938	0			179
						2151	9									
04	27150 X	24410	-0-	-2740	-0-	22607	3	56	4	N	1588	1521	0			246
						1747	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

11	12210 X	9116	-0-	-3094	-0-	7305	3	692	4	Y	1017	1034	0			47
						1119	9									
12	11904 X	8655	-0-	-3249	-0-	6669	3	906	4	Y	982	1004	0			25
						1080	9									
01	11873 X	8755	-0-	-3118	-0-	7608	3	117	4	Y	936	929	0			32
						1030	9									
02	9856 X	7457	-0-	-2399	-0-	6545	3	85	4	Y	752	759	0			25
						827	9									
03	10075 X	8882	-0-	-1193	-0-	7787	3	62	4	Y	939	955	0			9
						1033	9									
04	9120 X	8157	-0-	-963	-0-	6758	3	267	4	Y	1029	1028	0			10
						1132	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10016	-0-	-1204	-0-	8772	3	1244	9	N	1131	1143	0			39
12	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	9789	3	1449	9	N	1317	1310	0			46
01	15934	X	10813	-0-	-5121	-0-	9518	3	1295	9	N	1177	1189	0	1	8	33
02	14392	X	9810	-0-	-4582	-0-	8640	3	1170	9	N	1064	1068	0			29
03	15934	X	9243	-0-	-6691	-0-	8050	3	28	4	N	1059	1044	0	1	8	43
							1165	9									
04	10890	X	8984	-0-	-1906	-0-	7796	3	183	4	N	914	923	0			34
							1005	9									

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32460	X	25857	-0-	-6603	-0-	2838	1	13993	3	N	3906	3558	1			1138
							4729	4	4297	9							
12	30101	X	29200	-0-	-901	-0-	3029	1	20838	3	N	3895	4734	1			299
							1048	4	4285	9							
01	30101	X	28498	-0-	-1603	-0-	2810	1	19691	3	N	4110	4019	1	10	8	380
							1476	4	4521	9							
02	27188	X	23408	-0-	-3780	-0-	2185	1	16239	3	N	3028	2687	1	48	8	673
							1653	4	3331	9							
*03	29202	X	23521	-0-	-5681	-0-	2713	1	14859	3	N	3498	3738	1	65	8	368
							2101	4	3848	9							
04	28260	X	2739	-0-	-25521	-0-	300	1	1942	3	N	446	378	1	1	8	435
							6	4	491	9							

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	8395	-0-	-3395	-0-	6074	3	645	4	N	1524	1539	0			151
							1676	9									
12	12183	X	11405	-0-	-778	-0-	9242	3	144	4	N	1835	1844	0			142
							2019	9									
01	12183	X	8463	-0-	-3720	-0-	6483	3	75	4	N	1732	1713	0			161
							1905	9									
02	10136	X	8681	-0-	-1455	-0-	7073	3	58	4	N	1409	1371	0			199
							1550	9									
03	11408	X	10194	-0-	-1214	-0-	8332	3	183	4	N	1526	1577	0			148
							1679	9									
04	11040	X	9394	-0-	-1646	-0-	5616	3	1801	4	N	1797	1869	0			76
							1977	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	10771	-0-	-4109	-0-	8078	3	2693	9	N	2448	2435	0			87
12	14818	X	10390	-0-	-4428	-0-	7517	3	2873	9	N	2612	2640	0			59
01	12059	X	11171	-0-	-888	-0-	8293	3	2878	9	N	2616	2611	0			64
02	10892	X	9954	-0-	-938	-0-	7380	3	2574	9	N	2340	2346	0			58
03	11129	X	10917	-0-	-212	-0-	8313	3	2604	9	N	2367	2387	0			38
04	10800	X	9847	-0-	-953	-0-	7476	3	2371	9	N	2155	2153	0			40

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215517	X	48276	-0-	-167241	-0-	39646	3	1397	4	Y	6575	6739	0			115
							7233	9									
12	47974	X	47974	-0-	-0-	-0-	39576	3	798	4	Y	6909	6882	0			142
							7600	9									
01	57908	X	42430	-0-	-15478	-0-	33815	3	2213	4	Y	5820	5717	0			245
							6402	9									
02	52304	X	38763	-0-	-13541	-0-	31198	3	2019	4	Y	5042	5068	0			219
							5546	9									
03	51584	X	40697	-0-	-10887	-0-	33437	3	1437	4	Y	5294	5513	0			-0-
							5823	9									
04	48270	X	37285	-0-	-10985	-0-	31172	3	1143	4	Y	4518	4492	0			26
							4970	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
11	26070	X	22192	-0-	-3878	-0-	2954	1	14413	3	N	3189	3218	1			513
							1317	4	3508	9							
12	26939	X	16991	-0-	-9948	-0-	2233	1	10468	3	N	2365	2791	1			87
							1688	4	2602	9							
01	25296	X	6861	-0-	-18435	-0-	1888	1	1784	3	N	991	1004	1	13	8	61
							2099	4	1090	9							
02	20720	X	36	-0-	-20684	-0-	36	4			N	-0-					61
03	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	539	539	8			61
04	22200	X	-0-	-0-	-22200	-0-					N	-0-					61

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27030	X	24089	-0-	-2941	-0-	20137	3	1027	4	N	2659	2664	0			46
							2925	9									
12	26164	X	24043	-0-	-2121	-0-	21012	3	238	4	N	2539	2546	0			39
							2793	9									
01	26164	X	23482	-0-	-2682	-0-	20688	3	150	4	N	2404	2398	0			45
							2644	9									
02	23632	X	21218	-0-	-2414	-0-	17442	3	1469	4	N	2097	2096	0			46
							2307	9									
03	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	10631	3	213	4	N	1158	1150	0			54
							1274	9									
*04	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	20811	3	1296	4	N	2703	2708	0			49
							2973	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7172	-0-	-1678	-0-	5613	3	434	4	Y	1023	1040	0			47
							1125	9									
12	9145	X	6599	-0-	-2546	-0-	4944	3	566	4	Y	990	1011	0			26
							1089	9									
01	8711	X	6407	-0-	-2304	-0-	5298	3	73	4	Y	942	935	0			33
							1036	9									
02	7084	X	4312	-0-	-2772	-0-	3465	3	46	4	Y	728	736	0			25
							801	9									
03	7719	X	6403	-0-	-1316	-0-	5344	3	38	4	Y	928	944	0			9
							1021	9									
04	7170	X	4218	-0-	-2952	-0-	3310	3	153	4	Y	686	688	0			7
							755	9									

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
11	44850	X	41922	-0-	-2928	-0-	33001	3	1808	4	N	6466	6525	0	15	8	149
							7113	9									
12	47957	X	41242	-0-	-6715	-0-	34178	3	134	4	N	6300	6303	0			146
							6930	9									
01	47957	X	41112	-0-	-6845	-0-	34219	3	49	4	N	6222	6196	0	18	8	154
							6844	9									
02	43316	X	35615	-0-	-7701	-0-	29560	3	1	4	N	5504	5452	0	10	8	196
							6054	9									
03	46717	X	21545	-0-	-25172	-0-	17815	3	155	4	N	3250	3299	0	12	8	135
							3575	9									
04	41910	X	-0-	-0-	-41910	-0-					N	-0-					135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	13802	-0-	-568	-0-	9832	3	932	4	Y	2762	2807	0			70
							3038	9									
12	14508	X	13570	-0-	-938	-0-	9327	3	1216	4	Y	2752	2753	0			69
							3027	9									
01	14508	X	13694	-0-	-814	-0-	10453	3	157	4	Y	2804	2776	0			97
							3084	9									
02	12908	X	11769	-0-	-1139	-0-	8967	3	114	4	Y	2444	2458	0			83
							2688	9									
03	14291	X	12805	-0-	-1486	-0-	9975	3	82	4	Y	2498	2556	0			25
							2748	9									
04	13800	X	12082	-0-	-1718	-0-	8885	3	361	4	Y	2578	2577	0			26
							2836	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168908	X	37763	-0-	-131145	-0-	30362	3	1488	4	Y	5375	5551	0			94
							5913	9									
12	40378	X	40378	-0-	-0-	-0-	32662	3	962	4	Y	6140	6108	0			126
							6754	9									
01	46500	X	40173	-0-	-6327	-0-	31366	3	2617	4	Y	5627	5517	0			236
							6190	9									
02	39340	X	38568	-0-	-772	-0-	29721	3	2463	4	Y	5804	5788	0			252
							6384	9									
03	43555	X	41567	-0-	-1988	-0-	33133	3	1771	4	Y	6057	6309	0			-0-
							6663	9									
*04	41771	X	41771	-0-	-0-	-0-	32822	3	1543	4	Y	6733	6694	0			39
							7406	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279985	X	63284	-0-	-216701	-0-	56409	3	2027	4	Y	4407	4519	0			77
							4848	9									
12	61654	X	61654	-0-	-0-	-0-	55454	3	1154	4	Y	4587	4570	0			94
							5046	9									
01	78926	X	58032	-0-	-20894	-0-	50648	3	2898	4	Y	4078	4001	0			171
							4486	9									
02	63784	X	50581	-0-	-13203	-0-	44432	3	2486	4	Y	3330	3356	0			145
							3663	9									
03	69440	X	52763	-0-	-16677	-0-	47409	3	1644	4	Y	3373	3518	0			-0-
							3710	9									
04	63270	X	50544	-0-	-12726	-0-	45789	3	1434	4	Y	3019	3001	0			18
							3321	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	12586	-0-	-374	-0-	10771	3	697	4	Y	1016	1033	0			47
							1118	9									
12	12679	X	12518	-0-	-161	-0-	10509	3	909	4	Y	1000	1021	0			26
							1100	9									
01	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	11849	3	118	4	Y	940	933	0			33
							1034	9									
02	11760	X	10965	-0-	-795	-0-	9971	3	85	4	Y	826	831	0			28
							909	9									
03	13020	X	11754	-0-	-1266	-0-	10728	3	62	4	Y	876	895	0			9
							964	9									
04	12600	X	10221	-0-	-2379	-0-	9016	3	268	4	Y	852	852	0			9
							937	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					-0-
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11037	-0-	-1053	-0-	8268	3	706	4	N	1875	1894	0			30
							2063	9									
12	12214	X	11508	-0-	-706	-0-	8866	3	157	4	N	2259	2270	0			19
							2485	9									
01	12307	X	11490	-0-	-817	-0-	9063	3	82	4	N	2132	2109	0			42
							2345	9									
02	11116	X	9563	-0-	-1553	-0-	7531	3	65	4	N	1788	1739	0			91
							1967	9									
03	12307	X	11114	-0-	-1193	-0-	8847	3	201	4	N	1878	1941	0			28
							2066	9									
04	11130	X	10394	-0-	-736	-0-	6749	3	1972	4	N	1521	1485	0			64
							1673	9									

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
11	12150	X	11154	-0-	-996	-0-	10365	3	789	9	N	717	723	0	4	8	25
12	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11018	3	967	9	N	879	874	0			30
01	17050	X	11334	-0-	-5716	-0-	10359	3	975	9	N	886	886	0	5	8	25
02	15400	X	10375	-0-	-5025	-0-	9496	3	879	9	N	799	800	0	3	8	21
03	17050	X	10756	-0-	-6294	-0-	9818	3	30	4	N	825	806	0	7	8	33
							908	9									
04	11610	X	10040	-0-	-1570	-0-	9055	3	190	4	N	723	727	0	2	8	27
							795	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	13505	-0-	-1315	-0-	11537	3	1968	9	N	1789	1808	0	2	8	62
12	14849	X	13891	-0-	-958	-0-	11737	3	2154	9	N	1958	1952	0			68
01	17050	X	13632	-0-	-3418	-0-	11524	3	2108	9	N	1916	1929	0	2	8	53
02	15400	X	12926	-0-	-2474	-0-	10989	3	1937	9	N	1761	1766	0	1	8	47
03	17050	X	15047	-0-	-2003	-0-	12946	3	34	4	N	1879	1847	0	3	8	76
							2067	9									
04	13500	X	12467	-0-	-1033	-0-	10603	3	204	4	N	1509	1528	0	1	8	56
							1660	9									

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	18713	-0-	-2827	-0-	17616	3	7	4	N	991	983	0	3	8	156
							1090	9									
12	21204	X	20448	-0-	-756	-0-	19187	3	1	4	N	1145	1075	0			226
							1260	9									
01	23715	X	21320	-0-	-2395	-0-	19918	3	1	4	N	1274	1286	0	5	8	209
							1401	9									
02	21420	X	19082	-0-	-2338	-0-	18033	3	1049	9	N	954	954	0	3	8	206
03	23715	X	20438	-0-	-3277	-0-	19248	3	81	4	N	1008	1005	0	5	8	204
							1109	9									
04	20640	X	18600	-0-	-2040	-0-	17615	3	985	9	N	895	924	0	2	8	173

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	2756	1	18409	3	N	3824	3310	1			1178
							2235	4	4206	9							
12	34100	X	30042	-0-	-4058	-0-	2908	1	21780	3	N	3651	4647	1			182
							1338	4	4016	9							
01	34100	X	27550	-0-	-6550	-0-	3085	1	19963	3	N	3488	3301	1	14	8	355
							665	4	3837	9							
*02	30800	X	24492	-0-	-6308	-0-	2675	1	16617	3	N	3376	2851	1	79	8	801
							1486	4	3714	9							
03	34100	X	28306	-0-	-5794	-0-	3042	1	19383	3	N	4034	4298	1	46	8	491
							1444	4	4437	9							
04	29070	X	26654	-0-	-2416	-0-	3000	1	18994	3	N	3819	3807	1	18	8	485
							459	4	4201	9							

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	12075	-0-	-2385	-0-	7967	3	1327	4	N	2528	2486	0			193
							2781	9									
12	14942	X	10291	-0-	-4651	-0-	6064	3	1861	4	N	2151	2163	0			181
							2366	9									
01	14880	X	11444	-0-	-3436	-0-	8531	3	300	4	N	2375	2372	0			184
							2613	9									
02	12460	X	10306	-0-	-2154	-0-	7799	3	176	4	N	2119	2122	0			181
							2331	9									
03	13578	X	11158	-0-	-2420	-0-	8555	3	100	4	N	2275	2266	0			190
							2503	9									
04	12090	X	10543	-0-	-1547	-0-	7410	3	750	4	N	2166	2188	0			168
							2383	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52470	X	34861	-0-	-17609	-0-	25041	3	1911	4	N	7190	7204	0			254
							7909	9									
12	54219	X	36478	-0-	-17741	-0-	24721	3	2656	4	N	8274	8341	0			187
							9101	9									
01	53289	X	34329	-0-	-18960	-0-	25564	3	489	4	N	7524	7527	0			184
							8276	9									
02	39284	X	30019	-0-	-9265	-0-	22579	3	261	4	N	6526	6549	0			161
							7179	9									
03	43493	X	34492	-0-	-9001	-0-	26569	3	173	4	N	7045	7093	0			113
							7750	9									
04	35310	X	31730	-0-	-3580	-0-	23928	3	533	4	N	6608	6600	0			121
							7269	9									

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
11	79547	X	79547	-0-	-0-	-0-	64482	3	181	4	Y	13531	13514	0	26	8	15
							14884	9									
12	75964	X	75964	-0-	-0-	-0-	60555	3	1367	4	Y	12765	12761	0			19
							14042	9									
01	80415	X	80415	-0-	-0-	-0-	62367	3	3651	4	Y	13088	13047	0	37	8	23
							14397	9									
02	DLQ G-10		70654	-0-	70654	70654	58120	3	565	4	Y	10881	10870	0	19	8	15
							11969	9									
03	DLQ G-10		62574	-0-	62574	133228	51151	3	777	4	Y	9678	9658	0	35	8	-0-
							10646	9									
04	DLQ G-10		48946	-0-	48946	182174	38798	3	558	4	Y	8718	8679	0	9	8	30
							9590	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	13646	3	30	4	N	2636	2599	0	1	8	217
						2900	9									
12	17546 X	17194	-0-	-352	-0-	13771	3	81	4	N	3038	3088	0			167
						3342	9									
01	19158 X	15550	-0-	-3608	-0-	12798	3	5	4	N	2497	2396	0			268
						2747	9									
02	17304 X	12735	-0-	-4569	-0-	10378	3	7	4	N	2136	2281	0			123
						2350	9									
03	19158 X	17838	-0-	-1320	-0-	13842	3	3996	9	N	3633	3583	0			173
04	16650 X	16386	-0-	-264	-0-	12893	3	3493	9	N	3175	3170	0			178

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790 X	10432	-0-	-1358	-0-	8025	3	713	4	N	1540	1542	0			32
						1694	9									
12	11997 X	10537	-0-	-1460	-0-	8674	3	151	4	N	1556	1549	0			39
						1712	9									
01	11408 X	10497	-0-	-911	-0-	8772	3	79	4	N	1496	1499	0			36
						1646	9									
02	10304 X	9103	-0-	-1201	-0-	6904	3	847	4	N	1229	1222	0			43
						1352	9									
03	11129 X	10387	-0-	-742	-0-	8569	3	166	4	N	1502	1511	0			34
						1652	9									
04	10440 X	9856	-0-	-584	-0-	7420	3	912	4	N	1385	1383	0			36
						1524	9									

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20490 X	8044	-0-	-12446	-0-	342	1	6106	3	Y	1251	1312	0			104
						220	4	1376	9							
12	21173 X	13148	-0-	-8025	-0-	524	1	9981	3	Y	2384	2396	0	1	8	91
						21	4	2622	9							
01	20150 X	19256	-0-	-894	-0-	856	1	14721	3	Y	3326	3333	0			84
						20	4	3659	9							
02	18200 X	18022	-0-	-178	-0-	774	1	13740	3	Y	3174	3160	0			98
						17	4	3491	9							
03	23628 X	23628	-0-	-0-	-0-	870	1	19357	3	Y	3008	3015	0			91
						92	4	3309	9							
04	18630 X	16871	-0-	-1759	-0-	609	1	13867	3	Y	2151	2105	0			137
						29	4	2366	9							

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101027 X	101027	-0-	-0-	-0-	91700	3	245	4	Y	8256	8246	0	15	8	9
						9082	9									
12	94400 X	94400	-0-	-0-	-0-	83947	3	2168	4	Y	7532	7530	0			11
						8285	9									
01	90168 X	90168	-0-	-0-	-0-	77343	3	4406	4	Y	7654	7633	0	19	8	13
						8419	9									
02	DLQ G-10	66399	-0-	66399	66399	58904	3	572	4	Y	6294	6287	0	11	8	9
						6923	9									
03	DLQ G-10	74562	-0-	74562	140961	67140	3	1020	4	Y	5820	5810	0	19	8	-0-
						6402	9									
04	DLQ G-10	61872	-0-	61872	202833	55073	3	792	4	Y	5461	5436	0	6	8	19
						6007	9									

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
11	68845	X	68845	-0-	-0-	-0-	55806	3	1520	4	N	10472	10360	0	21	8	321
							11519	9									
12	66604	X	66604	-0-	-0-	-0-	54385	3	1136	4	N	10075	10083	0			313
							11083	9									
01	65053	X	65053	-0-	-0-	-0-	52336	3	1585	4	N	10120	10045	0	25	8	363
							11132	9									
02	58111	X	58111	-0-	-0-	-0-	48638	3	56	4	N	8561	8700	0	5	8	219
							9417	9									
03	50530	X	47768	-0-	-2762	-0-	39190	3	519	4	N	7326	7489	0	26	8	30
							8059	9									
04	48900	X	-0-	-0-	-48900	-0-					N	-0-					30

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49228	X	49228	-0-	-0-	-0-	40801	3	108	4	Y	7563	7553	0	14	8	9
							8319	9									
12	47533	X	47533	-0-	-0-	-0-	38240	3	891	4	Y	7638	7636	0			11
							8402	9									
01	45282	X	45282	-0-	-0-	-0-	35263	3	2319	4	Y	7000	6979	0	19	8	13
							7700	9									
02	DLQ G-10		39290	-0-	39290	39290	32095	3	312	4	Y	6257	6251	0	11	8	8
							6883	9									
03	DLQ G-10		34091	-0-	34091	73381	26927	3	409	4	Y	6141	6127	0	22	8	-0-
							6755	9									
04	DLQ G-10		40000	-0-	40000	113381	33465	3	481	4	Y	5504	5479	0	6	8	19
							6054	9									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26220	X	21560	-0-	-4660	-0-	16812	3	4	4	N	4313	4312	0	13	8	181
							4744	9									
12	27900	X	6179	-0-	-21721	-0-	4829	3	2	4	N	1225	1208	0			198
							1348	9									
01	27900	X	14016	-0-	-13884	-0-	10850	3	9	4	N	2870	2847	0	34	8	187
							3157	9									
02	25200	X	20908	-0-	-4292	-0-	16108	3	4800	9	N	4364	4349	0	15	8	187
03	25110	X	21796	-0-	-3314	-0-	16747	3	223	4	N	4387	4374	0	30	8	170
							4826	9									
04	21570	X	13122	-0-	-8448	-0-	10326	3	123	4	N	2430	2435	0	6	8	159
							2673	9									

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40980	X	27202	-0-	-13778	-0-	18329	3	2148	4	N	6114	6124	0			187
							6725	9									
12	38440	X	25259	-0-	-13181	-0-	16308	3	2183	4	N	6153	6186	0			154
							6768	9									
01	33883	X	25991	-0-	-7892	-0-	19546	3	88	4	N	5779	5802	0			131
							6357	9									
02	30604	X	23428	-0-	-7176	-0-	17731	3	36	4	N	5146	5126	0			151
							5661	9									
03	29171	X	25049	-0-	-4122	-0-	19007	3	28	4	N	5467	5540	0			78
							6014	9									
04	27210	X	23132	-0-	-4078	-0-	17394	3	28	4	N	5191	5197	0			72
							5710	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
11	30780	X	21817	-0-	-8963	-0-	15629	3	2032	4	N	3778	3777	0			116
							4156	9									
12	28675	X	22863	-0-	-5812	-0-	16383	3	2249	4	N	3846	3866	0			96
							4231	9									
01	22258	X	21237	-0-	-1021	-0-	17252	3	85	4	N	3545	3561	0			80
							3900	9									
02	20356	X	18899	-0-	-1457	-0-	15400	3	35	4	N	3149	3137	0			92
							3464	9									
03	22878	X	19919	-0-	-2959	-0-	16328	3	27	4	N	3240	3286	0			46
							3564	9									
04	22140	X	18277	-0-	-3863	-0-	14848	3	27	4	N	3093	3096	0			43
							3402	9									

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

11	36000	X	18145	-0-	-17855	-0-	15629	3	615	4	N	1728	1706	0			139
							1901	9									
12	38409	X	18740	-0-	-19669	-0-	15818	3	1096	4	N	1660	1771	0			28
							1826	9									
01	38409	X	20224	-0-	-18185	-0-	17502	3	542	4	N	1982	1991	0			19
							2180	9									
02	34692	X	20017	-0-	-14675	-0-	17260	3	691	4	N	1878	1864	0			33
							2066	9									
03	27342	X	17097	-0-	-10245	-0-	15285	3	308	4	N	1367	1390	0			10
							1504	9									
*04	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	20798	3	559	4	N	1569	1564	0			15
							1726	9									

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

11	53400	X	46508	-0-	-6892	-0-	40772	3	1866	4	N	3518	3564	0	1	8	137
							3870	9									
12	55180	X	50423	-0-	-4757	-0-	42432	3	3482	4	N	4099	4131	0			105
							4509	9									
*01	55180	X	47516	-0-	-7664	-0-	42688	3	477	4	N	3955	3903	0			157
							4351	9									
02	49028	X	38979	-0-	-10049	-0-	33790	3	1734	4	N	3141	3164	0			134
							3455	9									
03	50437	X	43762	-0-	-6675	-0-	38058	3	1523	4	N	3801	3819	0			116
							4181	9									
04	48810	X	41993	-0-	-6817	-0-	37256	3	1134	4	N	3275	3265	0			126
							3603	9									

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

11	66780	X	52491	-0-	-14289	-0-	45159	3	1218	4	N	5558	5576	0			114
							6114	9									
12	67177	X	53940	-0-	-13237	-0-	47613	3	244	4	N	5530	5505	0			139
							6083	9									
01	65100	X	52295	-0-	-12805	-0-	45912	3	134	4	N	5681	5685	0			135
							6249	9									
02	55384	X	46648	-0-	-8736	-0-	39678	3	1562	4	N	4916	4879	0			172
							5408	9									
03	58497	X	51075	-0-	-7422	-0-	45339	3	281	4	N	4959	5020	0			111
							5455	9									
04	52500	X	46101	-0-	-6399	-0-	39558	3	1507	4	N	4578	4571	0			118
							5036	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63840	X	63637	-0-	-203	-0-	52499	3	303	4	N	9850	9850	0			135
							10835	9									
12	65968	X	63325	-0-	-2643	-0-	52433	3	10892	9	N	9902	9842	0			195
01	65968	X	61916	-0-	-4052	-0-	51364	3	10552	9	N	9593	9585	0			203
02	59584	X	53704	-0-	-5880	-0-	41632	3	3109	4	N	8148	8097	0			254
							8963	9									
03	65751	X	59226	-0-	-6525	-0-	49298	3	20	4	N	9007	9010	0			251
							9908	9									
04	63630	X	54738	-0-	-8892	-0-	45375	3	14	4	N	8499	8591	0			159
							9349	9									

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

11	4170	X	1236	-0-	-2934	-0-	818	3	145	4	N	248	254	0			6
							273	9									
12	6014	X	2935	-0-	-3079	-0-	1728	3	592	4	N	559	551	0			14
							615	9									
01	6014	X	1897	-0-	-4117	-0-	1372	3	21	4	N	458	456	0			16
							504	9									
02	5432	X	2021	-0-	-3411	-0-	1545	3	21	4	N	414	415	0			15
							455	9									
03	4309	X	2086	-0-	-2223	-0-	1548	3	24	4	N	467	466	0			16
							514	9									
04	2850	X	2353	-0-	-497	-0-	1821	3	50	4	N	438	436	0			18
							482	9									

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

11	39690	X	31846	-0-	-7844	-0-	25292	3	1129	4	N	4932	4895	0			192
							5425	9									
12	44868	X	44868	-0-	-0-	-0-	34238	3	3535	4	N	6450	6476	0			166
							7095	9									
*01	41532	X	41532	-0-	-0-	-0-	34999	3	505	4	N	5480	5428	0			218
							6028	9									
02	35596	X	35596	-0-	-0-	-0-	28947	3	1748	4	N	4455	4484	0			189
							4901	9									
03	44857	X	37702	-0-	-7155	-0-	30288	3	1439	4	N	5432	5456	0			165
							5975	9									
04	43410	X	35925	-0-	-7485	-0-	29865	3	1023	4	N	4579	4568	0			176
							5037	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

11	90660	X	74704	-0-	-15956	-0-	65534	3	1427	4	N	7039	6917	0	12	8	390
							7743	9									
12	86335	X	72939	-0-	-13396	-0-	64530	3	1102	4	N	6643	6661	0			372
							7307	9									
01	81158	X	71152	-0-	-10006	-0-	63116	3	831	4	N	6550	6608	0	14	8	300
							7205	9									
02	72436	X	63560	-0-	-8876	-0-	57316	3	59	4	N	5623	5671	0	3	8	249
							6185	9									
03	77903	X	52182	-0-	-25721	-0-	46536	3	561	4	N	4623	4728	0	47	8	97
							5085	9									
04	74700	X	-0-	-0-	-74700	-0-					N	-0-					97

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49620	X	2052	-0-	-47568	-0-	1699	3	353	9	N	321	329	0			136
12	54386	X	54386	-0-	-0-	-0-	43536	3	1	4	N	9863	9889	0			110
							10849	9									
01	44268	X	30539	-0-	-13729	-0-	22928	3	1	4	N	6918	6794	0			234
							7610	9									
02	37212	X	23844	-0-	-13368	-0-	18384	3	5460	9	N	4964	5007	0			191
03	54374	X	25290	-0-	-29084	-0-	19522	3	67	4	N	5183	5193	0			181
							5701	9									
04	52620	X	23123	-0-	-29497	-0-	17795	3	5328	9	N	4844	4861	0			164

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43920	X	35159	-0-	-8761	-0-	29521	3	1060	4	N	4162	4123	0			151
							4578	9									
12	45384	X	41407	-0-	-3977	-0-	35942	3	1036	4	N	4026	3758	0			419
							4429	9									
01	39422	X	39422	-0-	-0-	-0-	34836	3	271	4	N	3923	4140	0	15	8	187
							4315	9									
02	35504	X	34345	-0-	-1159	-0-	30789	3	36	4	N	3200	3185	0	9	8	193
							3520	9									
03	41416	X	39119	-0-	-2297	-0-	35091	3	50	4	N	3616	3573	0	18	8	218
							3978	9									
04	40080	X	35736	-0-	-4344	-0-	28458	3	3712	4	N	3242	3299	0	5	8	156
							3566	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 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
11	91170	X	68677	-0-	-22493	-0-	63515	3	95	4	Y	4606	4601	0	8	8	79
							5067	9									
12	89714	X	70289	-0-	-19425	-0-	64790	3	1231	4	Y	3880	3879	0			80
							4268	9									
01	71517	X	64206	-0-	-7311	-0-	57246	3	2838	4	Y	3747	3737	0	9	8	81
							4122	9									
02	DLQ G-10		64176	-0-	64176	64176	58571	3	569	4	Y	4578	4575	0	6	8	78
							5036	9									
03	DLQ G-10		51539	-0-	51539	115715	46441	3	705	4	Y	3994	3993	0	10	8	69
							4393	9									
04	DLQ G-10		47618	-0-	47618	163333	42731	3	615	4	Y	3884	3867	0	4	8	82
							4272	9									

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
11	12030	X	9963	-0-	-2067	-0-	9068	3	895	9	N	814	824	0	1	8	28
12	12059	X	11930	-0-	-129	-0-	10827	3	1103	9	N	1003	996	0			35
01	16678	X	11843	-0-	-4835	-0-	10819	3	1024	9	N	931	939	0	1	8	26
02	15064	X	10711	-0-	-4353	-0-	9764	3	947	9	N	861	863	0	1	8	23
03	16678	X	11205	-0-	-5473	-0-	10157	3	35	4	N	921	905	0	2	8	37
							1013	9									
04	11550	X	10256	-0-	-1294	-0-	9183	3	217	4	N	778	785	0	1	8	29
							856	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 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
11	84750	X	63865	-0-	-20885	-0-	52077	3	140	4	Y	10589	10664	0	114	8	75
							11648	9									
12	78678	X	56363	-0-	-22315	-0-	45427	3	298	4	Y	9671	9645	0	1	8	100
							10638	9									
01	72974	X	46618	-0-	-26356	-0-	37639	3	473	4	Y	7733	7729	0	68	8	36
							8506	9									
02	65912	X	50734	-0-	-15178	-0-	41461	3	154	4	Y	8290	8205	0	54	8	67
							9119	9									
03	68324	X	24625	-0-	-43699	-0-	19839	3	228	4	Y	4144	4125	0	84	8	2
							4558	9									
04	63870	X	-0-	-0-	-63870	-0-					Y	2	4	0			-0-

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 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
11	84990	X	59264	-0-	-25726	-0-	44148	3	343	4	N	13430	13381	0	31	8	336
							14773	9									
12	79360	X	59083	-0-	-20277	-0-	44197	3	435	4	N	13137	13195	0			278
							14451	9									
01	73346	X	55969	-0-	-17377	-0-	42228	3	35	4	N	12460	12438	0	25	8	275
							13706	9									
02	60844	X	48565	-0-	-12279	-0-	36703	3	17	4	N	10768	10750	0	14	8	279
							11845	9									
03	67363	X	51020	-0-	-16343	-0-	38646	3	100	4	N	11158	11173	0	31	8	233
							12274	9									
04	59250	X	47559	-0-	-11691	-0-	36450	3	11109	9	N	10099	10099	0	8	8	225

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78600	X	42470	-0-	-36130	-0-	33897	3	8573	9	N	7794	7705	0	22	8	320
12	81220	X	37142	-0-	-44078	-0-	29153	3	7989	9	N	7263	7255	0			328
01	61039	X	33563	-0-	-27476	-0-	26059	3	7504	9	N	6822	6823	0	24	8	303
02	49448	X	29285	-0-	-20163	-0-	22969	3	6316	9	N	5742	5728	0	14	8	303
03	47058	X	35774	-0-	-11284	-0-	29256	3	3	4	N	5923	5897	0	26	8	303
							6515	9									
04	42480	X	20457	-0-	-22023	-0-	16494	3	3963	9	N	3603	3687	0	4	8	215

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
11	152280	X	95833	-0-	-56447	-0-	73240	3	633	4	N	19964	19924	0			299
							21960	9									
12	157356	X	95165	-0-	-62191	-0-	73416	3	98	4	N	19683	19683	0			299
							21651	9									
01	91377	X	91377	-0-	-0-	-0-	71114	3	33	4	N	18391	18448	0			242
							20230	9									
02	109228	X	77516	-0-	-31712	-0-	60183	3	48	4	N	15714	15640	0			316
							17285	9									
03	113181	X	62200	-0-	-50981	-0-	48005	3	279	4	N	12651	12591	0			376
							13916	9									
04	95820	X	93066	-0-	-2754	-0-	72478	3	823	4	N	17968	17768	0			576
							19765	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136470	X	84381	-0-	-52089	-0-	64319	3	352	4	N	17918	17896	0			166
							19710	9									
12	141019	X	79127	-0-	-61892	-0-	60413	3	214	4	N	16818	16800	0			184
							18500	9									
01	141019	X	73311	-0-	-67708	-0-	56184	3	20	4	N	15552	15576	0			160
							17107	9									
02	127372	X	61791	-0-	-65581	-0-	47338	3	25	4	N	13116	13115	0			161
							14428	9									
03	96038	X	65575	-0-	-30463	-0-	50788	3	22	4	N	13423	13442	0			142
							14765	9									
04	84390	X	59198	-0-	-25192	-0-	45999	3	13199	9	N	11999	11990	0			151

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1555199	X	229942	-0-	-1325257	-0-	192665	3	1330	4	Y	32679	32603	0	67	8	138
							35947	9									
12	221898	X	221898	-0-	-0-	-0-	186027	3	984	4	Y	31715	31628	0	90	8	135
							34887	9									
01	209582	X	209582	-0-	-0-	-0-	175907	3	61	4	Y	30558	30479	0	64	8	150
							33614	9									
02	165823	X	165823	-0-	-0-	-0-	140711	3	125	4	Y	22715	22670	0	32	8	163
							24987	9									
03	184518	X	184518	-0-	-0-	-0-	156014	3	488	4	Y	25469	25368	0	76	8	188
							28016	9									
*04	170342	X	170342	-0-	-0-	-0-	145176	3	16	4	Y	22864	22879	0	18	8	155
							25150	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468872	X	220951	-0-	-247921	-0-	196137	3	651	4	N	21966	22014	0			288
							24163	9									
12	209839	X	206945	-0-	-2894	-0-	185257	3	160	4	N	19571	19550	0			309
							21528	9									
01	209839	X	201953	-0-	-7886	-0-	182602	3	19351	9	N	17592	17638	0			263
02	189532	X	169357	-0-	-20175	-0-	153701	3	8	4	N	14225	14229	0			259
							15648	9									
03	209839	X	175048	-0-	-34791	-0-	159510	3	29	4	N	14099	14071	0			287
							15509	9									
04	203070	X	155810	-0-	-47260	-0-	142155	3	50	4	N	12368	12236	0			419
							13605	9									

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
11	10740	X	7705	-0-	-3035	-0-	4917	3	1326	4	N	1329	1322	0			41
							1462	9									
12	11098	X	7506	-0-	-3592	-0-	4481	3	1373	4	N	1502	1505	0			38
							1652	9									
01	11098	X	7616	-0-	-3482	-0-	5780	3	57	4	N	1617	1618	0			37
							1779	9									
02	10024	X	7145	-0-	-2879	-0-	5375	3	24	4	N	1587	1577	0			47
							1746	9									
03	11098	X	7473	-0-	-3625	-0-	5845	3	19	4	N	1463	1489	0			21
							1609	9									
04	7710	X	7175	-0-	-535	-0-	5587	3	19	4	N	1426	1427	0			20
							1569	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272317	X	112604	-0-	-159713	-0-	90188	3	575	4	N	19855	19643	0			768
							21841	9									
12	123101	X	102780	-0-	-20321	-0-	84253	3	3	4	N	16840	17183	0	28	8	397
							18524	9									
01	123101	X	88815	-0-	-34286	-0-	74053	3	5	4	N	13415	13293	0			519
							14757	9									
02	111188	X	66053	-0-	-45135	-0-	54954	3	7	4	N	10084	10140	0			463
							11092	9									
03	123101	X	67305	-0-	-55796	-0-	56130	3	11175	9	N	10159	10278	0	3	8	341
04	112590	X	57376	-0-	-55214	-0-	47873	3	12	4	N	8628	8653	0			316
							9491	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		292677	-0-	292677	1094757	241851	3	1548	4	Y	44798	44698	0	84	8	189
							49278	9									
12	1363852	X	269095	-0-	-1094757	-0-	225060	3	1191	4	Y	38949	38858	0	115	8	165
							42844	9									
01	247264	X	247264	-0-	-0-	-0-	206668	3	72	4	Y	36840	36741	0	83	8	181
							40524	9									
02	217448	X	217448	-0-	-0-	-0-	182802	3	157	4	Y	31354	31263	0	48	8	224
							34489	9									
03	225280	X	225280	-0-	-0-	-0-	191063	3	536	4	Y	30619	30525	0	92	8	226
							33681	9									
*04	198002	X	198002	-0-	-0-	-0-	169822	3	17	4	Y	25603	25634	0	22	8	173
							28163	9									

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
11	0		180338	-0-	180338	755052	152245	3	974	4	Y	24654	24641	0	28	8	104
							27119	9									
12	944566	X	189514	-0-	-755052	-0-	160917	3	851	4	Y	25224	25221	0			107
							27746	9									
01	193564	X	169698	-0-	-23866	-0-	145671	3	51	4	Y	21796	21767	0	29	8	107
							23976	9									
02	174832	X	144139	-0-	-30693	-0-	124433	3	107	4	Y	17817	17779	0	17	8	128
							19599	9									
03	193564	X	147073	-0-	-46491	-0-	126589	3	355	4	Y	18299	18254	0	38	8	135
							20129	9									
04	187320	X	131318	-0-	-56002	-0-	115415	3	11	4	Y	14447	14477	0	7	8	98
							15892	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10905 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		289638	-0-	289638	1075368	239966	3	1536	4	Y	43760	43643	0	92	8	184
							48136	9									
12	1312189	X	236821	-0-	-1075368	-0-	196246	3	1038	4	Y	35943	35855	0	119	8	153
							39537	9									
01	216534	X	216534	-0-	-0-	-0-	179574	3	64	4	Y	33542	33448	0	82	8	165
							36896	9									
02	197564	X	197564	-0-	-0-	-0-	164394	3	151	4	Y	30017	29925	0	42	8	215
							33019	9									
03	212139	X	212139	-0-	-0-	-0-	176518	3	524	4	Y	31906	31784	0	102	8	235
							35097	9									
*04	238233	X	238233	-0-	-0-	-0-	199727	3	20	4	Y	34987	34955	0	30	8	237
							38486	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		106933	-0-	106933	252099	84796	3	1596	4	N	18674	18627	0			266
							20541	9									
12	349433	X	97334	-0-	-252099	-0-	78530	3	1176	4	N	16025	15871	0	26	8	394
							17628	9									
01	133052	X	82573	-0-	-50479	-0-	67226	3	300	4	N	13679	13694	0			379
							15047	9									
02	120176	X	62688	-0-	-57488	-0-	51557	3	182	4	N	9954	10073	0			260
							10949	9									
03	133052	X	62315	-0-	-70737	-0-	51329	3	49	4	N	9943	9901	0	8	8	294
							10937	9									
04	128760	X	53418	-0-	-75342	-0-	44216	3	52	4	N	8318	8372	0			240
							9150	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11146 - 20770

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

11	0		103035	-0-	103035	723026	85748	3	597	4	Y	15173	15145	0	22	8	64
							16690	9									
12	818788	X	95762	-0-	-723026	-0-	79861	3	422	4	Y	14072	14076	0			60
							15479	9									
01	228935	X	86705	-0-	-142230	-0-	73006	3	25	4	Y	12431	12409	0	21	8	61
							13674	9									
02	206780	X	75555	-0-	-131225	-0-	63556	3	55	4	Y	10858	10829	0	12	8	78
							11944	9									
03	228935	X	75064	-0-	-153871	-0-	63479	3	178	4	Y	10370	10350	0	22	8	76
							11407	9									
04	221550	X	67683	-0-	-153867	-0-	57913	3	6	4	Y	8876	8887	0	5	8	60
							9764	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	337339	X	337339	-0-	-0-	-0-	227281	3	43539	4	Y	60472	60400	0			321
							66519	9									
*10	413843	X	413843	-0-	-0-	-0-	334691	3	731	4	Y	71292	71262	0	83	8	268
							78421	9									
*11	372392	X	372392	-0-	-0-	-0-	306283	3	238	4	Y	59883	59859	0			292
							65871	9									
*12	342002	X	342002	-0-	-0-	-0-	284223	3	57779	9	Y	52526	52357	0	116	8	345
*01	304631	X	304631	-0-	-0-	-0-	254878	3	1	4	Y	45229	45151	0			423
							49752	9									
*02	248254	X	248254	-0-	-0-	-0-	208130	3	256	4	Y	36244	36262	0			405
							39868	9									
*03	255332	X	255332	-0-	-0-	-0-	214712	3	189	4	Y	36755	36727	0			433
							40431	9									
*04	227475	X	227475	-0-	-0-	-0-	191659	3	7	4	Y	32554	32525	0			462
							35809	9									

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

11	0		124655	-0-	124655	124655	101582	3	179	4	Y	20813	20660	0	3	8	150
							22894	9									
12	0		198647	-0-	198647	323302	162996	3	680	4	Y	31792	31615	0			327
							34971	9									
*01	519491	X	196189	-0-	-323302	-0-	160111	3	1145	4	Y	31757	31842	0	95	8	147
							34933	9									
*02	175005	X	175005	-0-	-0-	-0-	142818	3	298	4	Y	28990	28834	0	67	8	236
							31889	9									
*03	185380	X	95581	-0-	-89799	-0-	77462	3	544	4	Y	15977	16133	0	71	8	9
							17575	9									
04	179400	X	-0-	-0-	-179400	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

11	0		128028	-0-	128028	128028	115739	3	204	4	Y	10986	10822	0	86	8	78
							12085	9									
12	0		281003	-0-	281003	409031	254074	3	1060	4	Y	23517	23352	0	1	8	242
							25869	9									
*01	705248	X	296217	-0-	-409031	-0-	268999	3	1923	4	Y	22995	23053	0	77	8	107
							25295	9									
*02	302423	X	302423	-0-	-0-	-0-	279056	3	583	4	Y	20713	20598	0	54	8	168
							22784	9									
03	291679	X	233814	-0-	-57865	-0-	216175	3	1513	4	Y	14660	14655	0	165	8	8
							16126	9									
04	282270	X	103477	-0-	-178793	-0-	95427	3	11	4	Y	7308	6926	0	12	8	378
							8039	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		62220	-0-	62220	62220	47533	3	3356	4	Y	10301	9999	0	142	8	160
							11331	9									
11	0		113412	-0-	113412	175632	75988	3	17831	4	Y	17812	17713	0	1	8	258
							19593	9									
12	0		107045	-0-	107045	282677	85298	3	2435	4	Y	17556	17718	0	3	8	93
							19312	9									
*01	390689	X	108012	-0-	-282677	-0-	88851	3	223	4	Y	17216	17134	0	70	8	105
							18938	9									
*02	100912	X	87822	-0-	-13090	-0-	71839	3	824	4	Y	13781	13367	0	336	8	183
							15159	9									
03	111724	X	82864	-0-	-28860	-0-	59458	3	9534	4	Y	12611	12525	0	190	8	79
							13872	9									
04	108120	X	76553	-0-	-31567	-0-	62116	3	2748	4	Y	10626	10470	0	70	8	165
							11689	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

*10	0		74788	-0-	74788	74788	57901	3	4088	4	Y	11635	11225	0	230	8	180
							12799	9									
*11	0		113233	-0-	113233	188021	76032	3	17842	4	Y	17599	17515	0	9	8	255
							19359	9									
*12	0		119571	-0-	119571	307592	95430	3	2722	4	Y	19472	19623	0	1	8	103
							21419	9									
*01	413122	X	105530	-0-	-307592	-0-	86824	3	219	4	Y	16806	16733	0	75	8	101
							18487	9									
*02	99232	X	59984	-0-	-39248	-0-	49348	3	565	4	Y	9155	8850	0	285	8	121
							10071	9									
03	109864	X	88458	-0-	-21406	-0-	64427	3	10068	4	Y	12694	12534	0	202	8	79
							13963	9									
04	106320	X	80681	-0-	-25639	-0-	65863	3	2907	4	Y	10828	10663	0	76	8	168
							11911	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

*10	0		113474	-0-	113474	113474	93090	3	6572	4	Y	12556	12151	0	210	8	195
							13812	9									
*11	0		183665	-0-	183665	297139	131079	3	30759	4	Y	19843	19750	0			288
							21827	9									
*12	0		172318	-0-	172318	469457	149435	3	4263	4	Y	16927	17126	0			89
							18620	9									
*01	623439	X	153982	-0-	-469457	-0-	138332	3	348	4	Y	13911	13856	0	61	8	83
							15302	9									
*02	129220	X	115769	-0-	-13451	-0-	103822	3	1174	4	Y	9794	9462	0	286	8	129
							10773	9									
03	143065	X	118720	-0-	-24345	-0-	94160	3	14478	4	Y	9165	9088	0	149	8	57
							10082	9									
04	138450	X	98949	-0-	-39501	-0-	87075	3	3851	4	Y	7294	7185	0	53	8	113
							8023	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
10	0		109956	-0-	109956	109956	87711	3	6192	4	Y	14594	14143	0	224	8	227
							16053	9									
11	0		146740	-0-	146740	256696	101813	3	23892	4	Y	19123	19073	0			277
							21035	9									
12	0		145540	-0-	145540	402236	122437	3	3492	4	Y	17828	18011	0			94
							19611	9									
*01	532349	X	130113	-0-	-402236	-0-	113493	3	286	4	Y	14849	14797	0	56	8	90
							16334	9									
*02	130900	X	94893	-0-	-36007	-0-	81843	3	933	4	Y	11015	10731	0	227	8	147
							12117	9									
03	144925	X	97963	-0-	-46962	-0-	74767	3	11656	4	Y	10491	10448	0	124	8	66
							11540	9									
04	140250	X	84912	-0-	-55338	-0-	72265	3	3192	4	Y	8595	8484	0	44	8	133
							9455	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

11	91560	X	23407	-0-	-68153	-0-	245	1	18958	3	Y	3822	3869	1			54
							4204	9									
12	94612	X	46586	-0-	-48026	-0-	312	1	37957	4	Y	7561	7466	0			149
							8317	9									
01	0	W	45341	-0-	45341	45341	385	1	36205	3	Y	7576	7578	0			147
							417	4	8334	9							
02	0	W	33658	-0-	33658	78999	43	1	26938	3	Y	5910	5996	0			61
							176	4	6501	9							
*03	106466	X	27467	-0-	-78999	-0-	22056	3	325	4	Y	4624	4611	0			74
							5086	9									
04	45090	X	NO RPT	-0-	-45090	-0-					Y	NO RPT					74

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

11	63600	X	43561	-0-	-20039	-0-	34246	3	443	4	Y	8065	8114	0			114
							8872	9									
12	65720	X	57354	-0-	-8366	-0-	368	1	44803	3	Y	11075	10974	0	2	8	213
							12183	9									
01	65720	X	54015	-0-	-11705	-0-	442	1	41582	3	Y	10465	10476	0			202
							479	4	11512	9							
02	59360	X	42952	-0-	-16408	-0-	53	1	32928	3	Y	8869	8983	0			88
							215	4	9756	9							
*03	14B2 EXT		42484	-0-	42484	42484	33095	3	488	4	Y	8092	8055	0			125
							8901	9									
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42484					Y	NO RPT					125

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
07	0	W	86345	-0-	86345	86345	55976	4	30369	9	Y	27608	25473	0	255	8	1880
08	0	W	237269	-0-	237269	323614	118341	3	47518	4	Y	64918	43096	0	22937	1	611
							71410	9					154	8			
09	0	W	186545	-0-	186545	510159	123978	3	3995	8	Y	53247	53229	1			629
							58572	9									
10	0	W	175621	-0-	175621	685780	123880	3	606	4	Y	46486	46587	0	8	8	520
							51135	9									
11	0	W	37653	-0-	37653	723433	25270	3	327	4	Y	10960	11325	0			155
							12056	9									
12	0	W	113527	-0-	113527	836960	74699	3	613	4	Y	34741	34254	0	4	8	638
							38215	9									
01	0	W	114651	-0-	114651	951611	784	1	73682	3	Y	35761	35757	0			642
							848	4	39337	9							
02	0	W	67582	-0-	67582	1019193	71	1	44439	3	Y	20711	21130	1			223
							290	4	22782	9							
03	0	W	85633	-0-	85633	1104826	55813	3	823	4	Y	26361	26169	0			415
							28997	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1104826					Y	NO RPT					415

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

09	0		9953	-0-	9953	9953	7313	4	2640	9	Y	2400	368	1	33	8	1999
10	0		215603	-0-	215603	225556	152101	4	63502	9	Y	57729	57024	1	250	8	2454
11	0		208468	-0-	208468	434024	154013	3	137	4	Y	49380	45909	0	5237	1	688
							54318	9									
12	0		69372	-0-	69372	503396	50323	4	19049	9	Y	17317	16948	0	5	8	1052
01	0	W	228357	-0-	228357	731753	167358	3	339	4	Y	55145	55041	1	224	8	932
							60660	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	731753					Y	NO RPT					932
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	731753					Y	NO RPT					932
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	731753					Y	NO RPT					932

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

11	54909	X	54909	-0-	-0-	-0-	4125	1	45007	3	Y	5252	2053	0	3199	1	172
							5777	9									
12	62676	X	62676	-0-	-0-	-0-	3973	1	52697	3	Y	5460	5460	1			172
							6006	9									
01	48241	X	48241	-0-	-0-	-0-	4358	1	38687	3	Y	4724	4724	0			172
							5196	9									
*02	DLQ G-10		46631	-0-	46631	46631	3140	1	39670	3	Y	3474	3474	0			172
							3821	9									
*03	83434	X	36803	-0-	-46631	-0-	3678	1	27934	3	Y	4719	4530	0	189	1	172
							5191	9									
*04	45961	X	45961	-0-	-0-	-0-	3471	1	37539	3	Y	4501	4315	0	186	1	172
							4951	9									

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27930 X	19988	-0-	-7942	-0-	348	1	19087	2	N	503	513	1	1	8	349
						553	9									
12	26691 X	21524	-0-	-5167	-0-	126	1	20816	2	N	529	546	1			332
						582	9									
01	25141 X	23384	-0-	-1757	-0-	22725	2	25	4	N	576	531	1			377
						634	9									
02	22708 X	22587	-0-	-121	-0-	21969	2	71	4	N	497	520	1			354
						547	9									
03	25311 X	25311	-0-	-0-	-0-	347	1	24319	2	N	534	534	1			354
						58	4	587	9							
*04	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	368	1	22927	2	N	520	547	1	1	8	326
						21	4	572	9							

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

11	24840 X	22351	-0-	-2489	-0-	580	1	20582	2	N	554	379	1	4	8	569
						580	4	609	9							
12	25668 X	17381	-0-	-8287	-0-	540	1	9112	2	N	419	575	1	20	8	393
						7268	4	461	9							
01	25668 X	21664	-0-	-4004	-0-	19712	2	1439	4	N	466	572	1	1	8	286
						513	9									
02	20860 X	19895	-0-	-965	-0-	19338	2	557	9	N	506	381	1	1	8	410
03	23095 X	21711	-0-	-1384	-0-	20373	2	720	4	N	562	570	1	1	8	401
						618	9									
04	22350 X	21539	-0-	-811	-0-	20948	2	591	9	N	537	576	1	14	8	348

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

11	38310 X	37827	-0-	-483	-0-	32319	2	5508	9	Y	5007	4968	1	4	8	138
12	39587 X	37541	-0-	-2046	-0-	31878	2	12	4	Y	5137	5151	1			124
						5651	9									
01	39587 X	32343	-0-	-7244	-0-	26865	2	5478	9	Y	4980	4900	1			204
02	34356 X	31739	-0-	-2617	-0-	27004	2	8	4	Y	4297	4300	1	2	8	199
						4727	9									
03	38561 X	38561	-0-	-0-	-0-	33270	2	54	4	Y	4761	4783	1	2	8	175
						5237	9									
04	36810 X	34978	-0-	-1832	-0-	30155	2	26	4	Y	4361	4369	1	3	8	164
						4797	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

11	35343 X	35343	-0-	-0-	-0-	29660	2	5683	9	Y	5166	5113	1	5	8	144
12	35214 X	35214	-0-	-0-	-0-	30132	2	16	4	Y	4605	4638	1			111
						5066	9									
01	38721 X	38721	-0-	-0-	-0-	33336	2	5385	9	Y	4895	4808	1			198
02	33893 X	33893	-0-	-0-	-0-	29079	2	11	4	Y	4366	4359	1	3	8	202
						4803	9									
03	35990 X	35990	-0-	-0-	-0-	30212	2	65	4	Y	5194	5200	1	3	8	193
						5713	9									
*04	38698 X	38698	-0-	-0-	-0-	32873	2	37	4	Y	5262	5251	1	5	8	199
						5788	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	19080	X	16285	-0-	-2795	-0-	441	1	14769	2	N	977	1236	1	1	8	410
							1075	9									
12	21483	X	14499	-0-	-6984	-0-	696	1	12856	2	N	844	899	1			355
							19	4	928	9							
01	21483	X	17247	-0-	-4236	-0-	732	1	15539	2	N	887	865	1			377
							976	9									
02	19404	X	15930	-0-	-3474	-0-	653	1	14394	2	N	803	887	1			293
							883	9									
03	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	461	1	16418	2	N	775	641	1			427
							8	4	853	9							
04	16290	X	12888	-0-	-3402	-0-	537	1	11525	2	N	596	606	1	1	8	416
							170	4	656	9							

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
11	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	18645	2	1	4	N	1007	1204	1	1	8	330
							1108	9									
12	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	18901	2	41	4	N	1044	913	1			461
							1148	9									
01	20026	X	19687	-0-	-339	-0-	18583	2	31	4	N	975	889	1			547
							1073	9									
02	18424	X	16858	-0-	-1566	-0-	15967	2	20	4	N	792	859	1			480
							871	9									
03	20398	X	17741	-0-	-2657	-0-	16785	2	42	4	N	831	1026	1			285
							914	9									
04	19740	X	16332	-0-	-3408	-0-	15554	2	16	4	N	693	681	1	1	8	296
							762	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
11	29100	X	27250	-0-	-1850	-0-	313	1	26257	2	N	618	548	1	1	8	354
							680	9									
12	30039	X	27028	-0-	-3011	-0-	315	1	26024	2	N	591	674	1			271
							39	4	650	9							
01	30039	X	25233	-0-	-4806	-0-	296	1	24368	2	N	517	542	1			246
							569	9									
02	26992	X	23818	-0-	-3174	-0-	260	1	23073	2	N	441	311	1	1	8	375
							485	9									
03	42959	X	42959	-0-	-0-	-0-	398	1	41717	2	N	749	757	1	1	8	366
							20	4	824	9							
*04	36437	X	36437	-0-	-0-	-0-	536	1	34657	2	N	665	820	1	1	8	210
							512	4	732	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
11	17070	X	14787	-0-	-2283	-0-	1283	1	11902	2	N	1456	1519	1	1	8	260
							1602	9									
12	17639	X	15301	-0-	-2338	-0-	1261	1	12517	2	N	1367	1289	1			338
							19	4	1504	9							
01	16492	X	14688	-0-	-1804	-0-	1064	1	12241	2	N	1257	1201	1			394
							1383	9									
02	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	1023	1	11892	2	N	1176	1228	1	1	8	341
							1294	9									
03	15314	X	13897	-0-	-1417	-0-	1178	1	11499	2	N	1104	1093	1	1	8	351
							6	4	1214	9							
04	14820	X	11812	-0-	-3008	-0-	1186	1	9460	2	N	933	1015	1	1	8	268
							140	4	1026	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	13299	-0-	-2271	-0-	1373	1	10497	2	N	1299	1409	1	1	8	313
							1429	9									
12	15903	X	15152	-0-	-751	-0-	1541	1	12033	2	N	1418	1284	1			447
							18	4	1560	9							
01	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	1725	1	11564	2	N	1279	1229	1			497
							1407	9									
02	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	1455	1	11233	2	N	1231	1409	1	1	8	318
							1354	9									
03	15159	X	14663	-0-	-496	-0-	1696	1	11662	2	N	1181	1040	1	1	8	458
							6	4	1299	9							
04	14670	X	13438	-0-	-1232	-0-	1484	1	10717	2	N	981	1033	1	1	8	405
							158	4	1079	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

11	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-	17934	2	1	4	N	2211	2446	1	2	8	344
							2432	9									
12	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-	18803	2	47	4	N	2221	2057	1			508
							2443	9									
01	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	20551	2	38	4	N	2320	2434	1			394
							2552	9									
02	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	18571	2	25	4	N	2142	2013	1	1	8	522
							2356	9									
03	21504	X	21504	-0-	-0-	-0-	19045	2	52	4	N	2188	2212	1	1	8	497
							2407	9									
*04	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	19817	2	21	4	N	2083	2031	1	2	8	547
							2291	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

11	12720	X	12404	-0-	-316	-0-	10178	2	2226	9	N	2024	2170	1	2	8	382
12	14508	X	13031	-0-	-1477	-0-	10712	2	2319	9	N	2108	2110	1			380
01	14508	X	14345	-0-	-163	-0-	12058	2	2287	9	N	2079	2152	1			307
02	13104	X	11221	-0-	-1883	-0-	9336	2	1885	9	N	1714	1741	1	1	8	279
03	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	11280	2	2217	9	N	2015	1961	1	1	8	332
04	13290	X	12884	-0-	-406	-0-	11109	2	1775	9	N	1614	1598	1	2	8	346

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

11	13140	X	9611	-0-	-3529	-0-	883	1	7859	2	N	790	627	1	1	8	483
							869	9									
12	13578	X	6296	-0-	-7282	-0-	203	1	5446	2	N	588	622	1			449
							647	9									
01	12679	X	9694	-0-	-2985	-0-	8688	2	9	4	N	906	1028	1			327
							997	9									
02	11452	X	8999	-0-	-2453	-0-	8130	2	26	4	N	766	624	1			469
							843	9									
03	9920	X	8990	-0-	-930	-0-	698	1	7505	2	N	699	819	1			349
							18	4	769	9							
*04	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	863	1	13978	2	N	1163	1237	1	1	8	274
							13	4	1279	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4820	-0-	-460	-0-	3358	2	197	4	N	1150	1364	1	1	8	385
							1265	9									
12	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	3667	2	115	4	N	1241	1380	1			246
							1365	9									
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	5527	2	5	4	N	1351	1186	1			411
							1486	9									
02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	5469	2	1491	9	N	1355	1173	1	1	8	592
03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	5224	2	1532	9	N	1393	1336	1	1	8	648
04	6060	X	5810	-0-	-250	-0-	4246	2	1564	9	N	1422	1547	1	1	8	522

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

11	70140	X	50811	-0-	-19329	-0-	42949	2	7862	9	Y	7147	7537	1	5	8	264
12	42952	X	42952	-0-	-0-	-0-	33749	2	9203	9	Y	8366	8429	1			201
01	43949	X	43949	-0-	-0-	-0-	34698	2	9251	9	Y	8410	8414	1			197
02	39977	X	39977	-0-	-0-	-0-	31772	2	8205	9	Y	7459	7381	1	3	8	272
03	43349	X	43349	-0-	-0-	-0-	34531	2	3	4	Y	8014	8055	1	3	8	228
							8815	9									
*04	44781	X	44781	-0-	-0-	-0-	36206	2	8575	9	Y	7795	7658	1	5	8	360

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

11	34290	X	28077	-0-	-6213	-0-	340	1	27126	2	N	555	624	1	1	8	349
							611	9									
12	35619	X	33302	-0-	-2317	-0-	62	1	32404	2	N	715	670	1			394
							49	4	787	9							
01	35619	X	30622	-0-	-4997	-0-	59	1	29900	2	N	603	626	1			371
							663	9									
02	32172	X	22231	-0-	-9941	-0-	109	1	21628	2	N	449	513	1			307
							494	9									
03	33294	X	174	-0-	-33120	-0-	142	1	32	9	N	29	104	1			232
04	32220	X	1988	-0-	-30232	-0-	8	1	1918	2	N	31	14	1			249
							28	4	34	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

11	44850	X	37394	-0-	-7456	-0-	31143	2	6251	9	Y	5683	5644	1	4	8	158
12	42160	X	37675	-0-	-4485	-0-	31041	2	11	4	Y	6021	6032	1			147
							6623	9									
01	42160	X	36790	-0-	-5370	-0-	30575	2	6215	9	Y	5650	5566	1			231
02	35504	X	32822	-0-	-2682	-0-	27257	2	8	4	Y	5052	5046	1	2	8	235
							5557	9									
03	38626	X	36649	-0-	-1977	-0-	30867	2	48	4	Y	5213	5253	1	2	8	193
							5734	9									
04	37380	X	34558	-0-	-2822	-0-	29224	2	26	4	Y	4825	4831	1	4	8	183
							5308	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

11	32191	X	32191	-0-	-0-	-0-	28219	2	1403	4	N	2335	2336	1	8	8	453
							2569	9									
12	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	11745	2	110	4	N	3149	3171	1			431
							3464	9									
01	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	14272	2	86	4	N	3126	3140	1			417
							3439	9									
*02	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	14304	2	548	4	N	3219	3354	1	8	8	274
							3541	9									
*03	20646	X	18318	-0-	-2328	-0-	14739	2	3579	9	N	3254	3138	1	4	8	386
04	19980	X	18767	-0-	-1213	-0-	15443	2	3324	9	N	3022	3131	1	6	8	271

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
11	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	12269	2	2862	9	Y	2602	2367	0	208	1	34
													13	8			
12	23741	X	23741	-0-	-0-	-0-	19447	2	4294	9	Y	3904	3598	0	182	1	158
01	29967	X	29967	-0-	-0-	-0-	24839	2	5128	9	Y	4662	4479	0	173	1	168
02	31622	X	31622	-0-	-0-	-0-	26032	2	58	4	Y	5029	4874	0	204	1	107
							5532	9					12	8			
03	33048	X	33048	-0-	-0-	-0-	26897	2	73	4	Y	5525	5356	0	169	1	101
							6078	9					6	8			
04	18060	X	5507	-0-	-12553	-0-	281	2	5226	9	Y	4751	4723	0	2	1	118
													9	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58320	X	47029	-0-	-11291	-0-	40154	2	6875	9	Y	6250	5755	0	553	1	81
													8	8			
12	60264	X	37338	-0-	-22926	-0-	31400	2	5938	9	Y	5398	4993	0	269	1	217
01	51460	X	36374	-0-	-15086	-0-	30754	2	5620	9	Y	5109	4928	0	215	1	183
02	33656	X	31841	-0-	-1815	-0-	26905	2	60	4	Y	4433	4318	0	198	1	94
							4876	9					6	8			
03	37262	X	33469	-0-	-3793	-0-	28055	2	76	4	Y	4853	4676	0	179	1	88
							5338	9					4	8			
04	36060	X	32539	-0-	-3521	-0-	27753	2	8	4	Y	4344	4125	0	198	1	103
							4778	9					6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	12421	-0-	-1679	-0-	11504	2	917	9	N	834	651	1	1	8	358
12	14570	X	12319	-0-	-2251	-0-	11419	2	900	9	N	818	930	1			246
01	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	12615	2	932	9	N	847	654	1			439
02	12516	X	9726	-0-	-2790	-0-	8960	2	766	9	N	696	639	1	1	8	495
03	13485	X	11129	-0-	-2356	-0-	10084	2	1045	9	N	950	910	1	1	8	534
04	13110	X	11212	-0-	-1898	-0-	10435	2	777	9	N	706	645	1	2	8	593

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70620	X	68275	-0-	-2345	-0-	52793	2	3150	4	Y	11211	11208	1	1	8	127
							12332	9									
12	72974	X	52638	-0-	-20336	-0-	39987	2	3	4	Y	11498	11495	1	1	8	129
							12648	9									
01	54467	X	49953	-0-	-4514	-0-	37361	2	418	4	Y	11067	10959	1			237
							12174	9									
02	52920	X	44590	-0-	-8330	-0-	33730	2	485	4	Y	9432	9586	1	2	8	81
							10375	9									
03	58590	X	46764	-0-	-11826	-0-	35584	2	56	4	Y	10113	10132	1			62
							11124	9									
04	56700	X	49228	-0-	-7472	-0-	38411	2	10817	9	Y	9834	9808	1			88

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
11	28832	X	28832	-0-	-0-	-0-	20606	2	1189	4	Y	6397	6396	1			74
							7037	9									
12	29010	X	29010	-0-	-0-	-0-	21860	2	1	4	Y	6499	6499	1	1	8	73
							7149	9									
01	29667	X	28719	-0-	-948	-0-	21323	2	249	4	Y	6497	6431	1			139
							7147	9									
02	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	20222	2	366	4	Y	5619	5709	1	1	8	48
							6181	9									
03	30917	X	30917	-0-	-0-	-0-	23276	2	39	4	Y	6911	6915	1			44
							7602	9									
*04	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	22272	2	6315	9	Y	5741	5733	1			52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19530	X	16918	-0-	-2612	-0-	15293	2	1625	9	N	1477	1485	1	3	8	391
12	18755	X	17639	-0-	-1116	-0-	15985	2	17	4	N	1488	1477	1			402
							1637	9									
01	18755	X	17030	-0-	-1725	-0-	15422	2	1608	9	N	1462	1638	1			226
02	15792	X	13929	-0-	-1863	-0-	12548	2	1381	9	N	1255	1222	1	2	8	257
03	17639	X	13819	-0-	-3820	-0-	12370	2	43	4	N	1278	1227	1	1	8	307
							1406	9									
04	17070	X	15958	-0-	-1112	-0-	14401	2	82	4	N	1341	1438	1	3	8	207
							1475	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

11	7980	X	3643	-0-	-4337	-0-	2355	2	193	4	N	995	1168	1	3	8	288
							1095	9									
12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	133	23	1	1	8	397
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	3					400
02	6972	X	1012	-0-	-5960	-0-	422	2	67	4	N	475	387	1	2	8	486
							523	9									
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	331	383	1	1	8	433
*04	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	9179	2	7	4	N	1844	1867	1	8	8	402
							2028	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

11	17400	X	17131	-0-	-269	-0-	13138	2	1075	4	N	2653	2933	1	4	8	277
							2918	9									
12	19871	X	15679	-0-	-4192	-0-	11855	2	699	4	N	2841	2607	1			511
							3125	9									
01	22692	X	16537	-0-	-6155	-0-	12184	2	1330	4	N	2748	2776	1			483
							3023	9									
02	20496	X	14226	-0-	-6270	-0-	10059	2	1585	4	N	2347	2185	1	3	8	642
							2582	9									
03	22692	X	15857	-0-	-6835	-0-	12826	2	400	4	N	2392	2362	1	2	8	670
							2631	9									
*04	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	14725	2	11	4	N	2366	2451	1	4	8	581
							2603	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

11	13170	X	10134	-0-	-3036	-0-	9307	2	827	9	N	752	829	1	1	8	335
12	13609	X	10680	-0-	-2929	-0-	9746	2	934	9	N	849	882	1			302
01	13609	X	11327	-0-	-2282	-0-	10449	2	878	9	N	798	650	1			450
02	11452	X	9936	-0-	-1516	-0-	9153	2	783	9	N	712	628	1	1	8	533
03	10695	X	10496	-0-	-199	-0-	9538	2	958	9	N	871	900	1	1	8	503
04	10950	X	9919	-0-	-1031	-0-	9117	2	802	9	N	729	820	1	1	8	411

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

11	45720	X	41204	-0-	-4516	-0-	1438	1	25390	2	N	4537	4493	1	13	8	418
							9385	4	4991	9							
12	53847	X	27622	-0-	-26225	-0-	17429	2	5178	4	N	4559	4754	1	53	8	170
							5015	9									
01	53847	X	44292	-0-	-9555	-0-	34493	2	4306	4	N	4994	4897	1	8	8	259
							5493	9									
02	48636	X	41172	-0-	-7464	-0-	32865	2	3690	4	N	4197	4305	1	6	8	145
							4617	9									
03	45686	X	45686	-0-	-0-	-0-	33803	2	7183	4	N	4273	4096	1	2	8	320
							4700	9									
*04	52762	X	52762	-0-	-0-	-0-	804	1	46491	2	N	4473	4451	1	56	8	286
							547	4	4920	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27870	X	21917	-0-	-5953	-0-	17517	2	1434	4	N	2696	2879	1	4	8	260
							2966	9									
12	28799	X	21856	-0-	-6943	-0-	17450	2	1029	4	N	3070	2856	1			474
							3377	9									
01	25575	X	17652	-0-	-7923	-0-	13429	2	1466	4	N	2506	2584	1			396
							2757	9									
02	20692	X	18918	-0-	-1774	-0-	14066	2	2217	4	N	2395	2202	1	3	8	586
							2635	9									
03	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	21939	2	683	4	N	3186	3403	1	3	8	366
							3505	9									
*04	23409	X	23409	-0-	-0-	-0-	20624	2	15	4	N	2518	2407	1	3	8	474
							2770	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

11	43860	X	35145	-0-	-8715	-0-	27949	2	1652	4	N	5040	4934	1	5	8	659
							5544	9									
12	45601	X	36411	-0-	-9190	-0-	29641	2	933	4	N	5306	5610	1			355
							5837	9									
01	45601	X	32436	-0-	-13165	-0-	27522	2	24	4	N	4445	4395	1			405
							4890	9									
02	41188	X	30722	-0-	-10466	-0-	26041	2	4681	9	N	4255	4133	1	2	8	525
03	39432	X	34569	-0-	-4863	-0-	29654	2	4915	9	N	4468	4352	1	2	8	639
04	35250	X	31762	-0-	-3488	-0-	27418	2	4344	9	N	3949	4158	1	3	8	427

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

11	17730	X	16067	-0-	-1663	-0-	1106	1	13060	2	N	1728	1796	1	2	8	421
							1901	9									
12	18321	X	17336	-0-	-985	-0-	1148	1	14122	2	N	1878	1841	1			458
							2066	9									
01	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	1148	1	14509	2	N	1871	1812	1			517
							2058	9									
02	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	1037	1	13482	2	N	1672	1613	1	1	8	575
							1839	9									
03	17329	X	16542	-0-	-787	-0-	1117	1	13683	2	N	1584	1801	1	1	8	357
							1742	9									
04	17130	X	14923	-0-	-2207	-0-	1051	1	12236	2	N	1487	1416	1	1	8	427
							1636	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

11	61350	X	57095	-0-	-4255	-0-	48907	2	8188	9	Y	7444	8061	1	6	8	275
12	60698	X	41466	-0-	-19232	-0-	32995	2	8471	9	Y	7701	7792	1			184
01	57381	X	44102	-0-	-13279	-0-	35802	2	8300	9	Y	7545	7553	1			176
02	40716	X	40716	-0-	-0-	-0-	33300	2	7416	9	Y	6742	6670	1	3	8	245
03	45403	X	45403	-0-	-0-	-0-	37032	2	3	4	Y	7607	7633	1	3	8	216
							8368	9									
04	41400	X	40709	-0-	-691	-0-	32877	2	7832	9	Y	7120	7002	1	5	8	329

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47820	X	37587	-0-	-10233	-0-	336	1	29137	2	Y	7357	7468	1	6	8	117
							21	4	8093	9							
12	44981	X	32027	-0-	-12954	-0-	303	1	24110	2	Y	6578	6606	1	1	8	88
							378	4	7236	9							
01	41447	X	36789	-0-	-4658	-0-	300	1	28857	2	Y	6731	6692	1			127
							228	4	7404	9							
02	37436	X	30237	-0-	-7199	-0-	268	1	23660	2	Y	5572	5601	1	3	8	95
							180	4	6129	9							
03	41447	X	30626	-0-	-10821	-0-	335	1	24012	2	Y	5595	5529	1	3	8	158
							124	4	6155	9							
04	37590	X	34151	-0-	-3439	-0-	399	1	27229	2	Y	5897	5893	1	5	8	157
							36	4	6487	9							

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78780	X	56584	-0-	-22196	-0-	504	1	45199	2	Y	9863	10021	1	6	8	157
							32	4	10849	9							
12	81406	X	54538	-0-	-26868	-0-	565	1	42369	2	Y	9908	9932	1	1	8	132
							705	4	10899	9							
01	75454	X	54519	-0-	-20935	-0-	562	1	43259	2	Y	9336	9293	1			175
							428	4	10270	9							
02	61208	X	45532	-0-	-15676	-0-	516	1	36144	2	Y	7750	7790	1	3	8	132
							347	4	8525	9							
03	65937	X	38887	-0-	-27050	-0-	533	1	30670	2	Y	6806	6744	1	2	8	192
							197	4	7487	9							
04	56580	X	29693	-0-	-26887	-0-	441	1	23482	2	Y	5210	5260	1	3	8	139
							39	4	5731	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61355	X	61355	-0-	-0-	-0-	52945	2	8410	9	Y	7645	7720	1	9	8	124
12	67550	X	67550	-0-	-0-	-0-	58489	2	89	4	Y	8156	8120	1			160
							8972	9									
01	66245	X	66245	-0-	-0-	-0-	57809	2	23	4	Y	7648	7644	1			164
							8413	9									
02	58212	X	55812	-0-	-2400	-0-	48387	2	304	4	Y	6474	6521	1	9	8	108
							7121	9									
03	67549	X	58999	-0-	-8550	-0-	51821	2	68	4	Y	6464	6365	1	6	8	201
							7110	9									
04	65370	X	51278	-0-	-14092	-0-	45211	2	53	4	Y	5467	5585	1	12	8	71
							6014	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62610	X	62610	-0-	-0-	-0-	52731	2	9879	9	Y	8981	9051	1	13	8	146
12	67571	X	67571	-0-	-0-	-0-	57050	2	93	4	Y	9480	9438	1			188
							10428	9									
01	69567	X	69567	-0-	-0-	-0-	58861	2	22	4	Y	9713	9691	1			210
							10684	9									
02	60620	X	58487	-0-	-2133	-0-	49308	2	269	4	Y	8100	8162	1	11	8	137
							8910	9									
03	67580	X	60676	-0-	-6904	-0-	51529	2	61	4	Y	8260	8131	1	6	8	260
							9086	9									
04	65580	X	52643	-0-	-12937	-0-	44777	2	52	4	Y	7104	7260	1	10	8	94
							7814	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141210 X	106990	-0-	-34220	-0-	77725	2	18320	4	Y	9950	9930	1	20	8	261
						10945	9									
12	137454 X	107634	-0-	-29820	-0-	89660	2	7399	4	Y	9614	9680	1	1	8	194
						10575	9									
01	131781 X	122898	-0-	-8883	-0-	95210	2	17581	4	Y	9188	9244	1			138
						10107	9									
02	110740 X	12160	-0-	-98580	-0-	10931	2	123	4	Y	1005	1110	1			33
						1106	9									
03	111321 X	-0-	-0-	-111321	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
04	108960 X	25	-0-	-108935	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

11	78390 X	38351	-0-	-40039	-0-	26834	2	7364	4	Y	3775	3758	1	9	8	99
						4153	9									
12	76105 X	42941	-0-	-33164	-0-	35576	2	2935	4	Y	4027	4044	1	1	8	81
						4430	9									
01	69657 X	58749	-0-	-10908	-0-	42873	2	10997	4	Y	4435	4449	1			67
						4879	9									
02	57596 X	44370	-0-	-13226	-0-	39670	2	446	4	Y	3867	3805	1	3	8	126
						4254	9									
03	50371 X	50371	-0-	-0-	-0-	8283	1	36671	2	Y	4032	4124	1	2	8	32
						982	4	4435	9							
04	52350 X	45766	-0-	-6584	-0-	9607	1	31738	2	Y	3767	3752	1	7	8	40
						277	4	4144	9							

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

11	101250 X	66087	-0-	-35163	-0-	53993	2	35	4	Y	10963	11162	1	7	8	174
						12059	9									
12	101401 X	63711	-0-	-37690	-0-	51412	2	725	4	Y	10522	10555	1	1	8	140
						11574	9									
01	94023 X	68711	-0-	-25312	-0-	58196	2	453	4	Y	9147	9118	1			169
						10062	9									
02	70140 X	54267	-0-	-15873	-0-	45695	2	341	4	Y	7483	7523	1	3	8	126
						8231	9									
03	77655 X	66922	-0-	-10733	-0-	55776	2	254	4	Y	9902	9747	1	4	8	277
						10892	9									
04	66480 X	57361	-0-	-9119	-0-	50185	2	66	4	Y	6464	6567	1	6	8	168
						7110	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

11	98670 X	25517	-0-	-73153	-0-	16931	2	5070	4	Y	3196	3160	1	11	8	84
						3516	9									
12	92070 X	37501	-0-	-54569	-0-	30317	2	2498	4	Y	4260	4257	1	1	8	86
						4686	9									
01	86087 X	18434	-0-	-67653	-0-	10972	2	2440	4	Y	4565	4582	1			69
						5022	9									
02	40896 X	40896	-0-	-0-	-0-	35842	2	403	4	Y	4228	4156	1	3	8	138
						4651	9									
03	47035 X	47035	-0-	-0-	-0-	6873	1	34494	2	Y	4292	4393	1	3	8	34
						947	4	4721	9							
*04	43248 X	43248	-0-	-0-	-0-	8044	1	30165	2	Y	4342	4321	1	9	8	46
						263	4	4776	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
11	84210	X	44471	-0-	-39739	-0-	9	1	37214	2	Y	6553	290	0	6107	1	311
							40	4	7208	9			9	8			
12	69967	X	42172	-0-	-27795	-0-	36698	2	218	4	Y	4778	4483	0	350	1	247
							5256	9					9	8			
01	62403	X	37468	-0-	-24935	-0-	30803	2	2102	4	Y	4148	3858	0	309	1	220
							4563	9					8	8			
02	48401	X	48401	-0-	-0-	-0-	42561	2	1080	4	Y	4327	4234	0	93	1	219
							4760	9					1	8			
03	48422	X	28586	-0-	-19836	-0-	7	1	24254	2	Y	3902	3885	0	64	1	168
							33	4	4292	9			4	8			
04	44460	X	38350	-0-	-6110	-0-	33238	2	5112	9	Y	4647	4617	0	38	1	154
													6	8			

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

11	59850	X	52794	-0-	-7056	-0-	42377	2	30	4	Y	9443	9575	1	11	8	150
							10387	9									
12	61845	X	50461	-0-	-11384	-0-	39943	2	630	4	Y	8989	9018	1	1	8	120
							9888	9									
01	59551	X	51556	-0-	-7995	-0-	41363	2	366	4	Y	8934	8886	1			168
							9827	9									
02	46396	X	45468	-0-	-928	-0-	36759	2	306	4	Y	7639	7671	1	6	8	130
							8403	9									
03	51367	X	48016	-0-	-3351	-0-	38728	2	204	4	Y	8258	8149	1	6	8	233
							9084	9									
04	49710	X	47621	-0-	-2089	-0-	37375	2	56	4	Y	9264	9240	1	10	8	247
							10190	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

*05	134819	X	43101	-0-	-91718	-0-	30350	2	3555	4	Y	8360	8422	1	1	8	101
							9196	9									
*06	130470	X	37730	-0-	-92740	-0-	27590	2	2395	4	Y	7041	7043	1			99
							7745	9									
*07	134819	X	33626	-0-	-101193	-0-	25987	2	552	4	Y	6443	6470	1	7	8	65
							7087	9									
*08	134819	X	32765	-0-	-102054	-0-	25376	2	917	4	Y	5884	5851	1	5	8	93
							6472	9									
*09	130470	X	30398	-0-	-100072	-0-	24154	2	390	4	Y	5322	5301	1	9	8	105
							5854	9									
*10	29252	X	29252	-0-	-0-	-0-	23173	2	472	4	Y	5097	5054	1			148
							5607	9									
*11	37740	X	24863	-0-	-12877	-0-	19870	2	14	4	Y	4526	4599	1	3	8	72
							4979	9									
*12	33635	X	21729	-0-	-11906	-0-	16972	2	270	4	Y	4079	4096	1			55
							4487	9									
*01	32767	X	24172	-0-	-8595	-0-	19402	2	283	4	Y	4079	4058	1			76
							4487	9									
*02	28364	X	24376	-0-	-3988	-0-	19954	2	209	4	Y	3830	3839	1	2	8	65
							4213	9									
*03	29264	X	21584	-0-	-7680	-0-	17325	2	131	4	Y	3753	3710	1	2	8	106
							4128	9									
04	24870	X	24613	-0-	-257	-0-	20136	2	53	4	Y	4022	4017	1	4	8	107
							4424	9									

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
11	45780	X	32618	-0-	-13162	-0-	27415	2	5203	9	Y	4730	4606	0	92	1	116
													14	8			
12	41788	X	34908	-0-	-6880	-0-	29842	2	5066	9	Y	4605	4459	0	100	1	152
													10	8			
01	40486	X	28838	-0-	-11648	-0-	24339	2	4499	9	Y	4090	4038	0	46	1	150
													8	8			
02	34776	X	28631	-0-	-6145	-0-	24653	2	19	4	Y	3599	3393	0	282	1	71
							3959	9					3	8			
03	35340	X	31059	-0-	-4281	-0-	26457	2	68	4	Y	4122	4031	0	70	1	86
							4534	9					6	8			
04	33780	X	30070	-0-	-3710	-0-	25867	2	20	4	Y	3803	3768	0	30	1	85
							4183	9					6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

*05	85374	X	32631	-0-	-52743	-0-	22612	2	3187	4	Y	6211	6270	1	1	8	75
							6832	9									
*06	82620	X	28483	-0-	-54137	-0-	20350	2	2094	4	Y	5490	5488	1			77
							6039	9									
*07	85374	X	28483	-0-	-56891	-0-	21933	2	554	4	Y	5451	5466	1	7	8	55
							5996	9									
*08	85374	X	23665	-0-	-61709	-0-	18021	2	824	4	Y	4382	4364	1	4	8	69
							4820	9									
*09	82620	X	22093	-0-	-60527	-0-	17439	2	352	4	Y	3911	3895	1	8	8	77
							4302	9									
*10	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	17257	2	437	4	Y	3757	3725	1			109
							4133	9									
*11	28470	X	15381	-0-	-13089	-0-	12091	2	12	4	Y	2980	3039	1	3	8	47
							3278	9									
*12	28489	X	23007	-0-	-5482	-0-	18238	2	382	4	Y	3988	3982	1			53
							4387	9									
*01	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	21458	2	240	4	Y	4280	4253	1			80
							4708	9									
*02	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	17441	2	192	4	Y	3466	3485	1	2	8	59
							3813	9									
*03	23002	X	19055	-0-	-3947	-0-	15413	2	120	4	Y	3202	3169	1	2	8	90
							3522	9									
04	25560	X	5665	-0-	-19895	-0-	4740	2	23	4	Y	820	886	1	2	8	22
							902	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

11	185760	X	76907	-0-	-108853	-0-	58386	2	4	4	Y	16834	17153	1	18	8	182
							18517	9									
12	115413	X	75014	-0-	-40399	-0-	56933	2	395	4	Y	16078	16040	1	3	8	217
							17686	9									
01	99448	X	15209	-0-	-84239	-0-	11691	2	98	4	Y	3109	3233	1			93
							3420	9									
02	83020	X	3381	-0-	-79639	-0-	1560	2	871	4	Y	864	946	1	5	8	6
							950	9									
03	79484	X	30071	-0-	-49413	-0-	21975	2	8096	9	Y	7360	7323	1	20	8	23
04	76920	X	34852	-0-	-42068	-0-	25921	2	8931	9	Y	8119	8062	1	27	8	53

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
11	209640	X	115245	-0-	-94395	-0-	91395	2	469	4	N	21255	21962	1	16	8	940
							23381	9									
12	167648	X	111473	-0-	-56175	-0-	87414	2	1489	4	N	20518	20582	1			876
							22570	9									
01	167648	X	100653	-0-	-66995	-0-	80567	2	20086	9	N	18260	18017	1			1119
02	151424	X	84935	-0-	-66489	-0-	68077	2	321	4	N	15034	15563	1	7	8	583
							16537	9									
03	146568	X	57985	-0-	-88583	-0-	46003	2	711	4	N	10246	10324	1	19	8	486
							11271	9									
04	115260	X	80178	-0-	-35082	-0-	62941	2	234	4	N	15457	15013	1	14	8	916
							17003	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

11	134700	X	17458	-0-	-117242	-0-	14948	2	2510	9	Y	2282	2054	0	209	1	30
													7	8			
12	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	13855	2	2576	9	Y	2342	2151	0	127	1	94
01	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	16040	2	2740	9	Y	2491	2383	0	112	1	89
													1	8			
02	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	14308	2	32	4	Y	2393	2315	0	113	1	50
							2632	9					4	8			
03	18042	X	17826	-0-	-216	-0-	14902	2	40	4	Y	2622	2528	0	94	1	48
							2884	9					2	8			
*04	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	17035	2	5	4	Y	2628	2489	0	121	1	62
							2891	9					4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

11	150450	X	14219	-0-	-136231	-0-	9894	2	2404	4	Y	1746	1571	0	170	1	22
							1921	9					4	8			
12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	8923	2	1834	9	Y	1667	1536	0	86	1	67
01	25203	X	10265	-0-	-14938	-0-	8403	2	1862	9	Y	1693	1640	0	59	1	61
02	22764	X	9280	-0-	-13484	-0-	7396	2	16	4	Y	1698	1654	0	67	1	36
							1868	9					2	8			
03	25203	X	9628	-0-	-15575	-0-	7636	2	21	4	Y	1792	1747	0	47	1	33
							1971	9					1	8			
04	14220	X	10284	-0-	-3936	-0-	8422	2	2	4	Y	1691	1621	0	60	1	41
							1860	9					2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

11	135510	X	9309	-0-	-126201	-0-	7363	2	1946	9	N	1769	1958	1	7	8	470
12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	7360	2	203	4	N	2088	2147	1			411
							2297	9									
01	11594	X	11410	-0-	-184	-0-	8906	2	171	4	N	2121	2026	1			506
							2333	9									
02	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	6929	2	915	4	N	2085	2148	1	6	8	437
							2294	9									
03	10757	X	9925	-0-	-832	-0-	7494	2	2431	9	N	2210	1952	1	4	8	691
*04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	8803	2	2592	9	N	2356	2522	1	5	8	520

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
11	164310	X	62467	-0-	-101843	-0-	47841	2	4	4	Y	13293	13525	1	17	8	144
							14622	9									
12	99231	X	59973	-0-	-39258	-0-	45993	2	334	4	Y	12405	12380	1	2	8	167
							13646	9									
01	86552	X	27376	-0-	-59176	-0-	21399	2	204	4	Y	5248	5259	1			156
							5773	9									
02	66360	X	8645	-0-	-57715	-0-	6244	2	209	4	Y	1993	2127	1	7	8	15
							2192	9									
03	64542	X	32717	-0-	-31825	-0-	25238	2	7479	9	Y	6799	6779	1	12	8	23
04	62460	X	17692	-0-	-44768	-0-	11211	2	6481	9	Y	5892	5860	1	16	8	39

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

11	73800	X	21227	-0-	-52573	-0-	17020	2	1393	4	N	2558	2719	1	4	8	346
							2814	9									
12	34131	X	20169	-0-	-13962	-0-	16138	2	952	4	N	2799	2734	1			411
							3079	9									
01	34131	X	19306	-0-	-14825	-0-	14983	2	1636	4	N	2443	2212	1			642
							2687	9									
02	30828	X	14508	-0-	-16320	-0-	10882	2	1715	4	N	1737	1589	1	3	8	787
							1911	9									
03	27993	X	13547	-0-	-14446	-0-	11260	2	351	4	N	1760	1906	1	2	8	639
							1936	9									
04	21240	X	16551	-0-	-4689	-0-	14453	2	11	4	N	1897	1805	1	5	8	726
							2087	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

11	90150	X	16785	-0-	-73365	-0-	14099	2	2686	9	Y	2442	2251	0	213	1	32
													3	8			
12	19747	X	15648	-0-	-4099	-0-	13062	2	2586	9	Y	2351	2170	0	119	1	94
01	19747	X	15844	-0-	-3903	-0-	13339	2	2505	9	Y	2277	2196	0	93	1	82
02	16240	X	13852	-0-	-2388	-0-	11840	2	26	4	Y	1805	1753	0	93	1	38
							1986	9					3	8			
03	17360	X	15837	-0-	-1523	-0-	13406	2	36	4	Y	2177	2090	0	84	1	39
							2395	9					2	8			
*04	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	15492	2	4	4	Y	2046	1924	0	110	1	48
							2251	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

11	98940	X	13364	-0-	-85576	-0-	11638	2	1726	9	Y	1569	1428	0	154	1	20
													4	8			
12	16802	X	10676	-0-	-6126	-0-	9143	2	1533	9	Y	1394	1274	0	85	1	55
01	14973	X	11364	-0-	-3609	-0-	9835	2	1529	9	Y	1390	1327	0	69	1	49
02	13524	X	9628	-0-	-3896	-0-	8278	2	18	4	Y	1211	1166	0	67	1	25
							1332	9					2	8			
03	13795	X	8917	-0-	-4878	-0-	7518	2	20	4	Y	1254	1209	0	46	1	23
							1379	9					1	8			
04	13350	X	10198	-0-	-3152	-0-	8767	2	2	4	Y	1299	1226	0	63	1	31
							1429	9					2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

11	21360	X	18558	-0-	-2802	-0-	15589	2	2969	9	N	2699	2766	1	3	8	357
12	21979	X	20546	-0-	-1433	-0-	17420	2	3126	9	N	2842	2652	1			547
01	21995	X	21995	-0-	-0-	-0-	18938	2	3057	9	N	2779	2804	1			522
02	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	18175	2	2785	9	N	2532	2591	1	3	8	460
03	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	18268	2	3049	9	N	2772	2778	1	2	8	452
04	21300	X	21072	-0-	-228	-0-	18244	2	2828	9	N	2571	2496	1	2	8	525

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146340	X	39174	-0-	-107166	-0-	32706	2	6468	9	Y	5880	5438	0	495	1	77
													10	8			
12	63147	X	35563	-0-	-27584	-0-	29116	2	6447	9	Y	5861	5445	0	255	1	237
													1	8			
01	42098	X	40392	-0-	-1706	-0-	33542	2	6850	9	Y	6227	6006	0	234	1	224
02	33931	X	33931	-0-	-0-	-0-	28076	2	62	4	Y	5266	5161	0	210	1	112
							5793	9					7	8			
03	40486	X	35813	-0-	-4673	-0-	29435	2	80	4	Y	5725	5541	0	188	1	104
							6298	9					4	8			
04	39180	X	38273	-0-	-907	-0-	32216	2	9	4	Y	5498	5233	0	230	1	131
							6048	9					8	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63990	X	11793	-0-	-52197	-0-	9047	2	2746	9	N	2496	2374	1	2	8	579
12	66123	X	12361	-0-	-53762	-0-	9347	2	165	4	N	2590	2579	1			590
							2849	9									
01	16988	X	13144	-0-	-3844	-0-	10162	2	136	4	N	2587	2573	1			604
							2846	9									
02	15344	X	11185	-0-	-4159	-0-	8099	2	733	4	N	2139	2168	1	2	8	573
							2353	9									
03	13857	X	12426	-0-	-1431	-0-	9997	2	2429	9	N	2208	2168	1	1	8	612
*04	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	10477	2	2285	9	N	2077	1986	1	2	8	701

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106290	X	19854	-0-	-86436	-0-	16844	2	1	4	N	2735	2774	1	3	8	407
							3009	9									
12	109833	X	16424	-0-	-93409	-0-	13675	2	33	4	N	2469	2404	1			472
							2716	9									
01	26536	X	19398	-0-	-7138	-0-	16386	2	33	4	N	2708	2558	1			622
							2979	9									
02	20188	X	17531	-0-	-2657	-0-	15008	2	24	4	N	2272	2340	1	2	8	552
							2499	9									
03	21390	X	17121	-0-	-4269	-0-	14623	2	41	4	N	2234	2162	1	2	8	622
							2457	9									
04	19860	X	13895	-0-	-5965	-0-	11756	2	13	4	N	1933	1972	1	3	8	580
							2126	9									

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
11	66660	X	11193	-0-	-55467	-0-	9329	2	553	4	N	1192	1023	1	1	8	534
							1311	9									
12	68882	X	11229	-0-	-57653	-0-	9549	2	301	4	N	1254	1422	1			366
							1379	9									
01	14353	X	11618	-0-	-2735	-0-	10321	2	9	4	N	1171	1224	1			313
							1288	9									
02	12964	X	9437	-0-	-3527	-0-	8227	2	1210	9	N	1100	625	1	1	8	787
03	14229	X	12880	-0-	-1349	-0-	11562	2	1318	9	N	1198	1576	1	1	8	408
*04	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	12035	2	1298	9	N	1180	1232	1	1	8	355

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75570	X	11983	-0-	-63587	-0-	10093	2	1890	9	N	1718	1591	1	1	8	366
12	78089	X	11681	-0-	-66408	-0-	9709	2	1972	9	N	1793	1679	1			480
01	12648	X	12409	-0-	-239	-0-	10484	2	1925	9	N	1750	1970	1			260
02	11424	X	9064	-0-	-2360	-0-	7709	2	1355	9	N	1232	1178	1	1	8	313
03	12648	X	11172	-0-	-1476	-0-	9321	2	1851	9	N	1683	1562	1	1	8	433
04	11970	X	9629	-0-	-2341	-0-	8053	2	1576	9	N	1433	1561	1	1	8	304

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	25698	-0-	25698	110433	19198	2	1130	4	N	4882	4899	1	3	8	589
							5370	9									
12	0	W	24977	-0-	24977	135410	19013	2	597	4	N	4879	4948	1			520
							5367	9									
01	159787	X	24377	-0-	-135410	-0-	19050	2	17	4	N	4827	4897	1			450
							5310	9									
02	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	18630	2	4590	9	N	4173	4273	1	1	8	349
03	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	19867	2	4965	9	N	4514	4468	1	1	8	394
*04	25079	X	25079	-0-	-0-	-0-	20154	2	4925	9	N	4477	4486	1	2	8	383

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45360	X	34242	-0-	-11118	-0-	29280	2	4962	9	Y	4511	4552	1	4	8	73
12	46872	X	35823	-0-	-11049	-0-	30772	2	56	4	Y	4541	4524	1			90
							4995	9									
01	38068	X	37040	-0-	-1028	-0-	31973	2	15	4	Y	4593	4584	1			99
							5052	9									
02	34304	X	34304	-0-	-0-	-0-	29294	2	276	4	Y	4304	4326	1	5	8	72
							4734	9									
03	37243	X	37243	-0-	-0-	-0-	32268	2	69	4	Y	4460	4390	1	3	8	139
							4906	9									
04	34680	X	33929	-0-	-751	-0-	29630	2	53	4	Y	3860	3941	1	7	8	51
							4246	9									

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
11	0	W	48581	-0-	48581	200944	41429	2	7152	9	Y	6502	6567	1	8	8	106
12	0	W	46353	-0-	46353	247297	39565	2	66	4	Y	6111	6096	1			121
							6722	9									
01	293535	X	46238	-0-	-247297	-0-	39773	2	17	4	Y	5862	5857	1			126
							6448	9									
02	46340	X	40858	-0-	-5482	-0-	34860	2	234	4	Y	5240	5269	1	9	8	88
							5764	9									
03	51305	X	44428	-0-	-6877	-0-	38269	2	54	4	Y	5550	5458	1	6	8	174
							6105	9									
04	48570	X	44777	-0-	-3793	-0-	38836	2	48	4	Y	5357	5448	1	12	8	71
							5893	9									

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120720	X	18479	-0-	-102241	-0-	34	1	14683	2	N	3418	3369	0	18	1	76
							2	4	3760	9			11	8			
12	124744	X	15342	-0-	-109402	-0-	5	1	11738	2	N	3253	3193	0	24	1	105
							21	4	3578	9			7	8			
01	19282	X	16687	-0-	-2595	-0-	3	1	12889	2	N	3447	3404	0	24	1	119
							3	4	3792	9			5	8			
02	17388	X	16146	-0-	-1242	-0-	5	1	12687	2	N	3136	3082	0	27	1	143
							4	4	3450	9			3	8			
03	19096	X	16687	-0-	-2409	-0-	35	1	13264	2	N	3078	3048	0	35	1	128
							2	4	3386	9			10	8			
04	18480	X	18000	-0-	-480	-0-	65	1	14369	2	N	3242	2625	0	375	1	363
							3566	9					7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 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
*11	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	13639	2	2404	9	N	2185	2161	1	2	8	522
*12	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	15851	2	29	4	N	2226	2237	1			511
							2449	9									
*01	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	16957	2	2446	9	N	2224	2012	1			723
*02	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	12347	2	1811	9	N	1646	1969	1	1	8	399
*03	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	15713	2	157	4	N	2049	2003	1	1	8	444
							2254	9									
*04	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	13000	2	26	4	N	1878	1979	1	2	8	341
							2066	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

11	0	W	16520	-0-	16520	72826	14696	2	1824	9	N	1658	1768	1	2	8	341
12	0	W	16424	-0-	16424	89250	14634	2	22	4	N	1607	1587	1			361
							1768	9									
01	106926	X	17676	-0-	-89250	-0-	15804	2	1872	9	N	1702	1619	1			444
02	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	14172	2	1510	9	N	1373	1224	1	1	8	592
03	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	15343	2	185	4	N	1552	1612	1	1	8	531
							1707	9									
*04	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	15796	2	33	4	N	1555	1624	1	1	8	461
							1711	9									

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

11	120450	X	22676	-0-	-97774	-0-	18548	2	4128	9	Y	3753	3671	0	58	1	92
													6	8			
12	124465	X	15117	-0-	-109348	-0-	11619	2	3498	9	Y	3180	3112	0	51	1	106
													3	8			
01	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	14842	2	4509	9	Y	4099	4025	0	28	1	151
													1	8			
02	17948	X	15950	-0-	-1998	-0-	11682	2	9	4	Y	3872	3671	0	273	1	78
							4259	9					1	8			
03	23436	X	13241	-0-	-10195	-0-	9726	2	25	4	Y	3173	3153	0	26	1	67
							3490	9					5	8			
04	22680	X	12779	-0-	-9901	-0-	9857	2	7	4	Y	2650	2643	0	11	1	60
							2915	9					3	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

11	43290	X	32160	-0-	-11130	-0-	26491	2	5669	9	Y	5154	4921	0	144	1	167
													13	8			
12	44733	X	31117	-0-	-13616	-0-	24388	2	6729	9	Y	6117	5683	0	275	1	314
													12	8			
01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1466	2	42	4	Y	369	630	0	3	1	49
							406	9					1	8			
02	27764	X	27764	-0-	-0-	-0-	21009	2	1150	4	Y	5095	4835	0	47	1	258
							5605	9					4	8			
03	33232	X	7151	-0-	-26081	-0-	5424	2	249	4	Y	1344	1494	0	15	1	83
							1478	9					10	8			
04	32160	X	4976	-0-	-27184	-0-	3963	2	1013	9	Y	921	926	0	5	1	65
													8	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80130 X	15135	-0-	-64995	-0-	12098	2	3037	9	Y	2761	2720	0	78	1	90
												4	8			
12	82801 X	4027	-0-	-78774	-0-	2050	2	1977	9	Y	1797	1721	0	72	1	93
												1	8			
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	30	2	20	4	Y	329	378	0			44
						362	9									
02	32424 X	4424	-0-	-28000	-0-	1489	2	975	4	Y	1782	1728	0	5	1	91
						1960	9					2	8			
03	34410 X	5663	-0-	-28747	-0-	2390	2	237	4	Y	2760	2661	0	7	1	173
						3036	9					10	8			
04	15150 X	7458	-0-	-7692	-0-	4364	2	3094	9	Y	2813	2773	0	5	1	202
												6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

11	36730 X	36730	-0-	-0-	-0-	31303	2	5427	9	Y	4934	4543	0	437	1	64
												7	8			
12	31161 X	31161	-0-	-0-	-0-	26077	2	5084	9	Y	4622	4275	0	225	1	186
01	32446 X	32446	-0-	-0-	-0-	27456	2	4990	9	Y	4536	4368	0	192	1	162
02	25395 X	25395	-0-	-0-	-0-	21331	2	47	4	Y	3652	3572	0	159	1	77
						4017	9					6	8			
03	25863 X	25863	-0-	-0-	-0-	21439	2	66	4	Y	3962	3828	0	136	1	72
						4358	9					3	8			
*04	28972 X	28972	-0-	-0-	-0-	24521	2	7	4	Y	4040	3834	0	175	1	96
						4444	9					7	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

11	122100 X	36187	-0-	-85913	-0-	29181	2	7006	9	Y	6369	6341	1	4	8	178
12	126170 X	38185	-0-	-87985	-0-	30822	2	12	4	Y	6683	6697	1			164
						7351	9									
01	126170 X	36752	-0-	-89418	-0-	29974	2	6778	9	Y	6162	6073	1			253
02	44912 X	36103	-0-	-8809	-0-	30646	2	9	4	Y	4953	4975	1	2	8	229
						5448	9									
03	44640 X	38447	-0-	-6193	-0-	32986	2	52	4	Y	4917	4962	1	3	8	181
						5409	9									
04	36960 X	14419	-0-	-22541	-0-	11613	2	24	4	Y	2529	2611	1	2	8	97
						2782	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

11	94620 X	56869	-0-	-37751	-0-	47227	2	9642	9	Y	8765	8706	1	7	8	244
12	97774 X	52051	-0-	-45723	-0-	43023	2	18	4	Y	8191	8235	1			200
						9010	9									
01	97774 X	52215	-0-	-45559	-0-	43748	2	8467	9	Y	7697	7583	1			314
02	53088 X	46360	-0-	-6728	-0-	39575	2	12	4	Y	6157	6183	1	3	8	285
						6773	9									
03	58776 X	48892	-0-	-9884	-0-	41761	2	74	4	Y	6415	6459	1	4	8	237
						7057	9									
04	56880 X	53952	-0-	-2928	-0-	46575	2	44	4	Y	6666	6646	1	6	8	251
						7333	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153060	X	46650	-0-	-106410	-0-	39928	2	6722	9	Y	6111	6116	1	5	8	169
12	158162	X	53621	-0-	-104541	-0-	45904	2	20	4	Y	6997	6997	1			169
							7697	9									
01	158162	X	53823	-0-	-104339	-0-	46948	2	6875	9	Y	6250	6167	1			252
02	52752	X	42757	-0-	-9995	-0-	37607	2	12	4	Y	4671	4706	1	3	8	214
							5138	9									
03	58404	X	51697	-0-	-6707	-0-	45411	2	74	4	Y	5647	5652	1	3	8	206
							6212	9									
04	51900	X	44206	-0-	-7694	-0-	39125	2	37	4	Y	4585	4617	1	4	8	170
							5044	9									

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

11	183450	X	59295	-0-	-124155	-0-	50736	2	8559	9	Y	7781	7740	1	6	8	215
12	189565	X	55942	-0-	-133623	-0-	47798	2	17	4	Y	7388	7425	1			178
							8127	9									
01	189565	X	51801	-0-	-137764	-0-	44573	2	7228	9	Y	6571	6483	1			266
02	76384	X	44973	-0-	-31411	-0-	39005	2	10	4	Y	5416	5430	1	3	8	249
							5958	9									
03	62372	X	48416	-0-	-13956	-0-	42461	2	61	4	Y	5358	5408	1	3	8	196
							5894	9									
04	59310	X	45708	-0-	-13602	-0-	40300	2	32	4	Y	4887	4896	1	5	8	182
							5376	9									

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

11	324390	X	74805	-0-	-249585	-0-	61896	2	12909	9	Y	11735	11698	1	7	8	327
12	335203	X	72319	-0-	-262884	-0-	60440	2	19	4	Y	10782	10847	1			262
							11860	9									
01	335203	X	68520	-0-	-266683	-0-	57854	2	10666	9	Y	9696	9563	1			395
02	97944	X	59472	-0-	-38472	-0-	50624	2	13	4	Y	8032	8052	1	3	8	372
							8835	9									
03	77314	X	67232	-0-	-10082	-0-	57698	2	86	4	Y	8589	8640	1	4	8	317
							9448	9									
04	74820	X	64741	-0-	-10079	-0-	55826	2	47	4	Y	8062	8070	1	6	8	303
							8868	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

11	0	W	29129	-0-	29129	1088186	25833	2	1	4	N	2995	3201	1	3	8	466
							3295	9									
12	1116888	X	28702	-0-	-1088186	-0-	25596	2	50	4	N	2778	2650	1			594
							3056	9									
01	27346	X	27346	-0-	-0-	-0-	24323	2	39	4	N	2713	2822	1			485
							2984	9									
02	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	21350	2	27	4	N	2502	2580	1	2	8	405
							2752	9									
03	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	23127	2	55	4	N	2409	2410	1	2	8	402
							2650	9									
*04	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	19666	2	19	4	N	1883	1805	1	3	8	477
							2071	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*08	0		58852	-0-	58852	274812	43673	2	2790	4	Y	11263	11758	1			610
							12389	9									
09	0		70466	-0-	70466	345278	55278	2	104	4	Y	13713	14259	1	6	8	58
							15084	9									
10	406099	X	60821	-0-	-345278	-0-	45586	2	197	4	Y	13671	13533	1	8	8	188
							15038	9									
11	184740	X	64861	-0-	-119879	-0-	48658	2	244	4	Y	14508	14510	1	1	8	185
							15959	9									
12	190898	X	57750	-0-	-133148	-0-	43134	2	381	4	Y	12941	12976	1	1	8	149
							14235	9									
01	190898	X	47939	-0-	-142959	-0-	34431	2	525	4	Y	11803	11773	1			179
							12983	9									
02	147336	X	46047	-0-	-101289	-0-	34847	2	179	4	Y	10019	10114	1	3	8	81
							11021	9									
03	66991	X	36516	-0-	-30475	-0-	27661	2	69	4	Y	7987	8027	1			41
							8786	9									
04	64860	X	42473	-0-	-22387	-0-	32343	2	94	4	Y	9124	9107	1			58
							10036	9									

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

11	783530	X	-0-	-0-	-783530	-0-					N	-0-					322
12	259098	X	26861	-0-	-232237	-0-	21537	2	44	4	N	4800	5099	1			23
							5280	9									
01	259098	X	60589	-0-	-198509	-0-	47586	2	307	4	N	11542	11469	1	1	8	95
							12696	9									
02	234024	X	65996	-0-	-168028	-0-	51916	2	41	4	N	12763	12702	1	8	8	148
							14039	9									
03	259098	X	11981	-0-	-247117	-0-	9417	2	31	4	N	2303	2407	1	3	8	41
							2533	9									
04	58620	X	48508	-0-	-10112	-0-	39057	2	37	4	Y	8558	8434	1	18	8	147
							9414	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

11	569638	X	71679	-0-	-497959	-0-	61965	2	9714	9	Y	8831	8918	1	19	8	143
12	162843	X	70724	-0-	-92119	-0-	61097	2	67	4	Y	8691	8663	1			171
							9560	9									
01	162843	X	61467	-0-	-101376	-0-	53328	2	19	4	Y	7382	7395	1			158
							8120	9									
02	147084	X	60594	-0-	-86490	-0-	53156	2	364	4	Y	6431	6465	1	17	8	107
							7074	9									
03	162843	X	56344	-0-	-106499	-0-	49080	2	82	4	Y	6529	6429	1	11	8	196
							7182	9									
04	71670	X	56561	-0-	-15109	-0-	49447	2	70	4	Y	6404	6497	1	19	8	84
							7044	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

11	847556	X	113431	-0-	-734125	-0-	99014	2	14417	9	Y	13106	13225	1	20	8	211
12	220007	X	102529	-0-	-117478	-0-	88968	2	98	4	Y	12239	12210	1			240
							13463	9									
01	220007	X	93064	-0-	-126943	-0-	81386	2	31	4	Y	10588	10602	1			226
							11647	9									
02	198716	X	68354	-0-	-130362	-0-	59630	2	253	4	Y	7701	7785	1	13	8	129
							8471	9									
03	220007	X	51747	-0-	-168260	-0-	45544	2	50	4	Y	5594	5541	1	8	8	174
							6153	9									
04	113430	X	68920	-0-	-44510	-0-	61522	2	77	4	Y	6655	6723	1	20	8	86
							7321	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	670219	X	85253	-0-	-584966	-0-	73061	2	12192	9	Y	11084	11200	1	14	8	180
12	31464	X	31464	-0-	-0-	-0-	26450	2	137	4	Y	4434	4526	1			88
							4877	9									
01	56117	X	56117	-0-	-0-	-0-	48003	2	18	4	Y	7360	7289	1			159
							8096	9									
02	48685	X	48685	-0-	-0-	-0-	41240	2	228	4	Y	6561	6599	1	10	8	111
							7217	9									
03	56195	X	56195	-0-	-0-	-0-	48285	2	57	4	Y	7139	7019	1	7	8	224
							7853	9									
*04	47963	X	47963	-0-	-0-	-0-	41348	2	47	4	Y	5971	6103	1	13	8	79
							6568	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

11	180690	X	81498	-0-	-99192	-0-	62716	2	2429	4	N	14866	14949	1	8	8	94
							16353	9									
12	186713	X	77199	-0-	-109514	-0-	59969	2	157	4	N	15521	15516	1			99
							17073	9									
01	186713	X	72258	-0-	-114455	-0-	56733	2	62	4	N	14057	13979	1			177
							15463	9									
02	168644	X	65372	-0-	-103272	-0-	52608	2	117	4	N	11497	11570	1	5	8	99
							12647	9									
03	186713	X	66973	-0-	-119740	-0-	54437	2	63	4	N	11339	11283	1	4	8	151
							12473	9									
04	180690	X	66169	-0-	-114521	-0-	54500	2	33	4	N	10578	10564	1	8	8	157
							11636	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

11	14B2 EXT		40779	-0-	40779	521097	32137	2	8642	9	Y	7856	7363	0	623	1	103
													12	8			
12	14B2 EXT		42958	-0-	42958	564055	33249	2	9709	9	Y	8826	8268	0	297	1	361
													3	8			
01	601174	X	37119	-0-	-564055	-0-	28916	2	8203	9	Y	7457	7345	0	202	1	271
02	50792	X	30335	-0-	-20457	-0-	23222	2	51	4	Y	6420	6354	0	190	1	138
							7062	9					9	8			
03	56234	X	30775	-0-	-25459	-0-	23475	2	63	4	Y	6579	6442	0	149	1	121
							7237	9					5	8			
04	54420	X	34641	-0-	-19779	-0-	27252	2	7	4	Y	6711	6467	0	194	1	162
							7382	9					9	8			

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

*11	138255	X	138255	-0-	-0-	-0-	129225	2	12	4	N	8198	8202	1	42	8	360
							9018	9									
*12	126864	X	126864	-0-	-0-	-0-	116361	2	2521	4	N	7256	7468	1			148
							7982	9									
*01	350920	X	114337	-0-	-236583	-0-	103079	2	4255	4	N	6366	6243	1	5	8	266
							7003	9									
*02	316960	X	96001	-0-	-220959	-0-	89625	2	641	4	N	5214	5210	1	36	8	234
							5735	9									
*03	350920	X	99502	-0-	-251418	-0-	89584	2	4132	4	N	5260	5265	1	4	8	225
							5786	9									
*04	339600	X	88567	-0-	-251033	-0-	81713	2	1763	4	N	4628	4692	1	7	8	154
							5091	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		154452	-0-	154452	951837	142839	2	13	4	N	10545	10549	1	56	8	463
							11600	9									
12	0		141798	-0-	141798	1093635	128599	2	2786	4	N	9466	9735	1	1	8	193
							10413	9									
01	1219693	X	126058	-0-	-1093635	-0-	112225	2	4633	4	N	8364	8201	1	6	8	350
							9200	9									
02	313852	X	102160	-0-	-211692	-0-	93963	2	671	4	N	6842	6838	1	47	8	307
							7526	9									
03	347479	X	103985	-0-	-243494	-0-	92179	2	4252	4	N	6867	6875	1	5	8	294
							7554	9									
04	336270	X	95082	-0-	-241188	-0-	86547	2	1868	4	N	6061	6145	1	9	8	201
							6667	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	158848	X	NO RPT	-0-	-158848	-0-					N	NO RPT					-0-
02	261632	X	NO RPT	-0-	-261632	-0-					N	NO RPT					-0-
03	289664	X	NO RPT	-0-	-289664	-0-					N	NO RPT					-0-
04	280320	X	63042	-0-	-217278	-0-	51844	2	27	4	N	10155	10145	1	7	8	151
							11171	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	209912	X	NO RPT	-0-	-209912	-0-					N	NO RPT					-0-
02	309344	X	NO RPT	-0-	-309344	-0-					N	NO RPT					-0-
03	342488	X	NO RPT	-0-	-342488	-0-					N	NO RPT					-0-
04	331440	X	66290	-0-	-265150	-0-	55422	2	31	4	N	9852	9831	1	20	8	146
							10837	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	198816	X	NO RPT	-0-	-198816	-0-					N	NO RPT					-0-
02	292992	X	NO RPT	-0-	-292992	-0-					N	NO RPT					-0-
03	324384	X	NO RPT	-0-	-324384	-0-					N	NO RPT					-0-
04	313920	X	78133	-0-	-235787	-0-	63837	2	41	4	N	12959	12924	1	25	8	193
							14255	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	173484	X	NO RPT	-0-	-173484	-0-					N	NO RPT					-0-
02	269864	X	NO RPT	-0-	-269864	-0-					N	NO RPT					-0-
03	298778	X	NO RPT	-0-	-298778	-0-					N	NO RPT					-0-
04	289140	X	55261	-0-	-233879	-0-	45490	2	26	4	N	8859	8823	1	16	8	132
							9745	9									

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 08/07/2018 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	199188	X	NO RPT	-0-	-199188	-0-					N	NO RPT					-0-
02	309848	X	NO RPT	-0-	-309848	-0-					N	NO RPT					-0-
03	343046	X	NO RPT	-0-	-343046	-0-					N	NO RPT					-0-
04	331980	X	78225	-0-	-253755	-0-	64943 13240	2 9	42	4	N	12036	12013	1	23	8	178

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	203148	X	NO RPT	-0-	-203148	-0-					N	NO RPT					-0-
02	299376	X	NO RPT	-0-	-299376	-0-					N	NO RPT					-0-
03	331452	X	NO RPT	-0-	-331452	-0-					N	NO RPT					-0-
04	320760	X	76823	-0-	-243937	-0-	64001 12779	2 9	43	4	N	11617	11564	1	28	8	172

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	107184	X	NO RPT	-0-	-107184	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	187572	X	NO RPT	-0-	-187572	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	207669	X	NO RPT	-0-	-207669	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	200970	X	NO RPT	-0-	-200970	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	X	770	-0-	-0-	-0-	32 163	3 9	575	4	N	148	139	1			119
12	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	466 166	3 9	697	4	Y	151	75	1			195
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	346 130	3 9	681	4	Y	118	149	1			164
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	260 100	3 9	294	4	Y	91	150	1			105
03	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	113 125	3 9	833	4	Y	114	80	1	1	8	138
04	1110	N	859	-0-	-251	-0-	176 112	3 9	571	4	Y	102	154	1	1	8	85

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
11	52410	X	48819	-0-	-3591	-0-	2151 9705	1 9	36963	2	Y	8823	8524	1	1	8	979
12	54157	X	51493	-0-	-2664	-0-	2091 5161	1 4	35925 8316	2 9	Y	7560	7649	1			890
01	61690	X	51332	-0-	-10358	-0-	2427 7205	1 9	41700	2	Y	6550	7022	1			418
02	54544	X	36887	-0-	-17657	-0-	1679 6357	1 9	28851	2	Y	5779	5797	1			400
*03	60388	X	35192	-0-	-25196	-0-	1499 1391	1 4	25748 6554	2 9	Y	5958	6050	1	8	8	300
04	49830	X	34552	-0-	-15278	-0-	1580 5823	1 9	27149	2	Y	5294	5228	1	15	8	351

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114660	X	39394	-0-	-75266	-0-	1560	1	26806	2	Y	10025	9795	1			911
							11028	9									
12	118482	X	43328	-0-	-75154	-0-	1710	1	29384	2	Y	7441	8051	1			301
							4049	4	8185	9							
01	57505	X	41205	-0-	-16300	-0-	1872	1	32165	2	Y	6498	6630	1			169
							20	4	7148	9							
02	51940	X	31765	-0-	-20175	-0-	1398	1	24024	2	Y	5766	5721	1			214
							6343	9									
03	54343	X	32404	-0-	-21939	-0-	1272	1	21850	2	Y	6573	6591	1	6	8	190
							2052	4	7230	9							
04	41940	X	31676	-0-	-10264	-0-	1387	1	23818	2	Y	5883	5789	1	12	8	272
							6471	9									

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

11	164070	X	56174	-0-	-107896	-0-	1015	1	17439	2	N	5200	4917	1	15	8	516
							32000	4	5720	9							
12	169539	X	7939	-0-	-161600	-0-	151	1	2587	2	N	4728	4669	1	13	8	562
							5201	9									
01	56296	X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	1801	1768	1			595
02	52416	X	-0-	-0-	-52416	-0-					N	3165	3057	1			703
*03	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	4030	4463	1	2	8	268
04	56160	X	-0-	-0-	-56160	-0-					N	3872	3878	1	12	8	250

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

11	28044	X	-0-	-0-	-28044	-0-					N	1	1	8			290
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2403	2146	1	13	8	534
01	4743	X	1697	-0-	-3046	-0-	26	1	440	2	N	1119	1096	1			557
							1231	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	495	868	1			184
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	81	1	1386	2	N	1079	1070	1	7	8	186
							1187	9									
*04	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	1082	1	18595	2	N	1519	1261	1	19	8	425
							1671	9									

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

11	675853	X	20346	-0-	-655507	-0-	897	1	15404	2	Y	3677	3523	1	38	8	300
							4045	9									
12	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	826	1	14195	2	Y	4826	4889	1	54	8	183
							5309	9									
01	23064	X	21734	-0-	-1330	-0-	930	1	15973	2	Y	4392	4454	1	7	8	114
							4831	9									
02	20776	X	13482	-0-	-7294	-0-	570	1	9797	2	Y	2832	2840	1			106
							3115	9									
03	21018	X	15885	-0-	-5133	-0-	702	1	12064	2	Y	2835	2856	1	3	8	82
							3119	9									
04	21030	X	14623	-0-	-6407	-0-	640	1	10992	2	Y	2719	2670	1	6	8	125
							2991	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
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
11	0	W	20629	-0-	20629	835622	902	1	15505	2	Y	3838	3719	1	12	8	420
							4222	9									
12	0	W	22665	-0-	22665	858287	1058	1	18177	2	Y	3118	3162	1	8	8	368
							3430	9									
01	0	W	21820	-0-	21820	880107	1032	1	17728	2	Y	2782	2972	1	1	8	177
							3060	9									
02	899870	X	19763	-0-	-880107	-0-	922	1	15840	2	Y	2728	2718	1			187
							3001	9									
03	31310	X	17349	-0-	-13961	-0-	850	1	14604	2	Y	1723	1817	1	3	8	90
							1895	9									
04	21930	X	16712	-0-	-5218	-0-	831	1	14277	2	Y	1458	1441	1	10	8	97
							1604	9									

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

11	133920	X	31161	-0-	-102759	-0-	24009	2	7152	9	Y	6502	6107	1	2	8	511
12	138384	X	81268	-0-	-57116	-0-	3382	1	58107	2	Y	12385	12404	1			492
							6155	4	13624	9							
01	138384	X	79396	-0-	-58988	-0-	3708	1	63706	2	Y	10893	11099	1			286
							11982	9									
02	124992	X	50748	-0-	-74244	-0-	2318	1	39829	2	Y	7819	7730	1			375
							8601	9									
*03	138384	X	58953	-0-	-79431	-0-	2478	1	42569	2	Y	8373	8504	1	8	8	236
							4696	4	9210	9							
04	133920	X	52711	-0-	-81209	-0-	2494	1	42856	2	Y	6692	6555	1	18	8	355
							7361	9									

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

11	0	W	52530	-0-	52530	281867	38755	2	13775	9	N	12523	12365	1	39	8	928
12	336719	X	54852	-0-	-281867	-0-	39517	2	3532	4	N	10730	10773	1	40	8	845
							11803	9									
01	95480	X	23280	-0-	-72200	-0-	18113	2	5167	9	N	4697	5061	1	18	8	463
02	57904	X	37823	-0-	-20081	-0-	26186	2	3522	4	N	7377	7578	1			262
							8115	9									
03	54839	X	37651	-0-	-17188	-0-	25239	2	3471	4	N	8128	7767	1	15	8	608
							8941	9									
04	53070	X	15389	-0-	-37681	-0-	233	1	5615	2	Y	8674	8890	1	38	8	354
							9541	9									

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

11	0	W	26312	-0-	26312	635945	1102	1	18937	2	N	5703	5398	1	2	8	702
							6273	9									
12	0	W	47132	-0-	47132	683077	41606	2	5526	9	N	5024	5267	1			459
01	734130	X	51053	-0-	-683077	-0-	45093	2	5960	9	N	5418	5438	1	4	8	435
02	75348	X	34064	-0-	-41284	-0-	28941	2	5123	9	N	4657	4385	1			707
03	75082	X	46109	-0-	-28973	-0-	40596	2	5513	9	N	5012	5533	1	5	8	181
04	49410	X	29322	-0-	-20088	-0-	941	1	22582	2	N	5272	5247	1	14	8	192
							5799	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	23781	-0-	23781	778568	982	1	16869	2	Y	5391	4977	1	11	8	628
							5930	9									
12	0	W	26331	-0-	26331	804899	1026	1	17625	2	Y	4690	4766	1	13	8	539
							2521	4	5159	9							
01	833754	X	28855	-0-	-804899	-0-	1388	1	23857	2	Y	3282	3662	1	1	8	158
							3610	9									
02	45416	X	19789	-0-	-25627	-0-	909	1	15612	2	Y	2971	3007	1			122
							3268	9									
03	35154	X	22390	-0-	-12764	-0-	932	1	16016	2	Y	3583	3569	1	4	8	132
							1501	4	3941	9							
04	27930	X	25613	-0-	-2317	-0-	1218	1	20923	2	Y	3156	3151	1	6	8	131
							3472	9									

LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

11	14B2	EXT	37462	-0-	37462	810726	1769	1	30359	2	Y	4849	4541	1	2	8	380
							5334	9									
12	0	W	38730	-0-	38730	849456	1922	1	33392	2	Y	3105	3352	1			133
							3416	9									
01	888242	X	38786	-0-	-849456	-0-	1941	1	33385	2	Y	3145	3195	1	1	8	82
							3460	9									
02	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	1460	1	23683	2	Y	2256	2230	1			108
							2482	9									
*03	51925	X	34283	-0-	-17642	-0-	1646	1	28318	2	Y	3926	3918	1	7	8	109
							4319	9									
04	37530	X	30720	-0-	-6810	-0-	1457	1	25406	2	Y	3506	3413	1	17	8	185
							3857	9									

LUXE OPERATING LLC 511772
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

11	10830	X	9439	-0-	-1391	-0-	9304	3	135	9	N	123					471
12	10881	X	10041	-0-	-840	-0-	9935	3	106	9	N	96	191	1			376
01	10230	X	9986	-0-	-244	-0-	9837	3	149	9	N	135	167	1			344
02	9240	X	8829	-0-	-411	-0-	8702	3	127	9	N	115	190	1			269
03	10044	X	9090	-0-	-954	-0-	8950	3	140	9	N	127					396
04	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					396

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

11	5940	X	5190	-0-	-750	-0-	1144	1	3954	3	N	84	7	8			384
							92	9									
12	6169	X	5789	-0-	-380	-0-	1364	1	4318	3	N	97	27	8			454
							107	9									
01	6169	X	4828	-0-	-1341	-0-	924	1	3861	3	N	39					493
							43	9									
02	5180	X	385	-0-	-4795	-0-	379	1	6	9	N	5					498
03	5797	X	2850	-0-	-2947	-0-	704	1	2123	3	N	21	377	1			142
							23	9									
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					142

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

11	123480	X	108567	-0-	-14913	-0-	97652	3	10915	9	N	9923	10551	0			722
12	127596	X	93137	-0-	-34459	-0-	82980	3	10157	9	N	9234	9056	0	66	8	834
01	119381	X	104013	-0-	-15368	-0-	91793	3	12220	9	N	11109	10756	0	238	8	949
02	103348	X	99778	-0-	-3570	-0-	89201	3	10577	9	N	9615	8993	0	171	8	1400
03	114421	X	106802	-0-	-7619	-0-	94189	3	12613	9	N	11466	11572	0	409	8	885
04	108570	X	NO RPT	-0-	-108570	-0-					N	NO RPT					885

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	2985	2	789	9	Y	717	595	0			178
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	2547	2	840	9	Y	764	720	0			222
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	1989	2	763	9	Y	694	743	0	6	8	167
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2017	2	527	9	Y	479	231	0	1	8	414
03	3906	X	1741	-0-	-2165	-0-	1453	2	288	9	Y	262	532	0			144
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					144

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

11	2100	X	1261	-0-	-839	-0-	995	2	266	9	Y	242	732	0	12	8	59
12	2139	X	1193	-0-	-946	-0-	866	2	327	9	Y	297	258	0	24	8	74
01	2139	X	917	-0-	-1222	-0-	663	2	254	9	Y	231	248	0	1	8	56
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	672	2	194	9	Y	176	77	0	17	8	138
03	1178	N	602	-0-	-576	-0-	484	2	118	9	Y	107	177	0	20	8	48
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					48

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

11	53529	X	53529	-0-	-0-	-0-	54	1	48393	2	N	4620	4684	1			209
							5082	9									
12	54375	X	54375	-0-	-0-	-0-	58	1	48666	2	N	5137	5132	1			214
							5651	9									
01	57094	X	57094	-0-	-0-	-0-	58	1	50669	2	N	5788	5526	1			476
							6367	9									
02	48404	X	48404	-0-	-0-	-0-	48	1	42712	2	N	5131	5352	1			255
							5644	9									
03	59617	X	59617	-0-	-0-	-0-	2365	1	50730	2	N	5929	5797	1			387
							6522	9									
*04	43716	X	43716	-0-	-0-	-0-	1943	1	36691	2	N	4620	4499	1			508
							5082	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 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
11	62245	X	62245	-0-	-0-	-0-	22	1	58734	2	N	3172	3498	1			465
							3489	9									
12	74880	X	74880	-0-	-0-	-0-	29	1	70684	2	N	3788	3422	1			831
							4167	9									
01	78006	X	78006	-0-	-0-	-0-	31	1	73791	2	N	3804	4007	1			628
							4184	9									
02	67200	X	62744	-0-	-4456	-0-	26	1	59335	2	N	3075	2999	1			704
							3383	9									
03	74865	X	65009	-0-	-9856	-0-	29	1	61302	2	N	3344	3328	1			720
							3678	9									
04	75480	X	34673	-0-	-40807	-0-	15	1	33235	2	N	1294	1735	1			279
							1423	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74086	X	74086	-0-	-0-	-0-	924	1	64079	2	Y	8257	8121	1			1479
							9083	9									
12	88771	X	88771	-0-	-0-	-0-	1300	1	76604	2	Y	9879	9918	1			1440
							10867	9									
01	86927	X	86927	-0-	-0-	-0-	1226	1	75443	2	Y	9325	8626	1			2139
							10258	9									
02	77796	X	77796	-0-	-0-	-0-	1056	1	68227	2	Y	7739	8548	1			1330
							8513	9									
03	84979	X	84979	-0-	-0-	-0-	1227	1	74462	2	Y	8445	7838	1			1937
							9290	9									
*04	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	877	1	46846	2	Y	5503	6264	1			1176
							6053	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67080	X	22957	-0-	-44123	-0-	28	1	17432	2	N	4997	4817	1			1045
							5497	9									
12	69316	X	36255	-0-	-33061	-0-	30	1	27118	2	N	8279	7819	1			1505
							9107	9									
01	41230	X	39758	-0-	-1472	-0-	29	1	30123	2	N	8733	8651	1			1587
							9606	9									
02	36004	X	36004	-0-	-0-	-0-	24	1	27350	2	N	7845	8260	1			1172
							8630	9									
03	39994	X	39994	-0-	-0-	-0-	25	1	30465	2	N	8640	8234	1			1578
							9504	9									
*04	38490	X	37951	-0-	-539	-0-	24	1	28904	2	N	8203	8383	1			1398
							9023	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
11	54049	X	54049	-0-	-0-	-0-	17	1	42445	2	N	10534	10391	1			1322
							11587	9									
12	89427	X	89427	-0-	-0-	-0-	26	1	70268	2	N	17394	16908	1			1808
							19133	9									
01	103902	X	103902	-0-	-0-	-0-	30	1	81454	2	N	20380	21150	1			1038
							22418	9									
02	81845	X	81845	-0-	-0-	-0-	24	1	66694	2	N	13752	13569	1			1221
							15127	9									
03	87895	X	87895	-0-	-0-	-0-	1067	1	69495	2	N	15757	15901	1			1077
							17333	9									
*04	69072	X	69072	-0-	-0-	-0-	842	1	54191	2	N	12763	12511	1			1329
							14039	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

11	36450	X	31627	-0-	-4823	-0-	985	1	28478	2	N	1967	1482	1			1009
							2164	9									
12	37665	X	35594	-0-	-2071	-0-	1259	1	31868	2	N	2243	2726	1			526
							2467	9									
01	37665	X	34415	-0-	-3250	-0-	1160	1	30997	2	N	2053	2158	1			421
							2258	9									
02	33376	X	30682	-0-	-2694	-0-	1029	1	27744	2	N	1735	1757	1			399
							1909	9									
03	35588	X	32355	-0-	-3233	-0-	1140	1	29451	2	N	1604	1691	1			312
							1764	9									
04	34440	X	18229	-0-	-16211	-0-	695	1	16636	2	N	816	1030	1			98
							898	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

11	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	25	1	14179	2	N	3111	3927	1			561
							3422	9									
12	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	27	1	14409	2	N	3098	2992	1			667
							3408	9									
01	15469	X	15249	-0-	-220	-0-	25	1	12203	2	N	2746	3136	1			277
							3021	9									
02	25583	X	25583	-0-	-0-	-0-	1148	1	20850	2	N	3259	2956	1			580
							3585	9									
03	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-	1092	1	28848	2	N	2970	2997	1			553
							3267	9									
04	14970	X	10224	-0-	-4746	-0-	638	1	7248	2	N	2125	2201	1			477
							2338	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

11	131845	X	131845	-0-	-0-	-0-	44	1	117108	2	N	13357	12815	1			1552
							14693	9									
12	138826	X	138826	-0-	-0-	-0-	54	1	123522	2	N	13864	13499	1			1917
							15250	9									
01	123048	X	123048	-0-	-0-	-0-	55	1	109028	2	N	12695	13338	1			1274
							13965	9									
02	98020	X	98020	-0-	-0-	-0-	45	1	87891	2	N	9167	9303	1			1138
							10084	9									
03	83367	X	83367	-0-	-0-	-0-	38	1	75421	2	N	7189	6895	1			1432
							7908	9									
*04	80386	X	80386	-0-	-0-	-0-	40	1	69459	2	N	9897	9469	1			1860
							10887	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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

11	53189	X	53189	-0-	-0-	-0-	24	1	39837	2	N	12116	12639	1			549
							13328	9									
12	50133	X	50133	-0-	-0-	-0-	29	1	37392	2	N	11556	11624	1			481
							12712	9									
01	42284	X	40633	-0-	-1651	-0-	22	1	30605	2	N	9096	8830	1			747
							10006	9									
02	38192	X	35623	-0-	-2569	-0-	25	1	25076	2	N	9565	9836	1			476
							10522	9									
03	42284	X	33069	-0-	-9215	-0-	27	1	23001	2	N	9128	9008	1			596
							10041	9									
04	40920	X	28612	-0-	-12308	-0-	21	1	21353	2	N	6580	6453	1			723
							7238	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

11	79350	X	62637	-0-	-16713	-0-	46764	2	15873	9	N	14430	15076	1			654
12	81995	X	60875	-0-	-21120	-0-	44870	2	16005	9	N	14550	14598	1			606
01	81995	X	52314	-0-	-29681	-0-	37949	2	14365	9	N	13059	12592	1			1073
02	58464	X	27429	-0-	-31035	-0-	20556	2	6873	9	N	6248	7010	1			311
03	64728	X	43034	-0-	-21694	-0-	30785	2	12249	9	N	11135	10719	1			727
04	62640	X	36586	-0-	-26054	-0-	27607	2	8979	9	N	8163	7993	1			897

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

11	0		61982	-0-	61982	107631	25	1	46930	2	Y	13661	13658	1			496
							15027	9									
12	178444	X	70813	-0-	-107631	-0-	31	1	53919	2	Y	15330	15340	1			486
							16863	9									
01	76982	X	76982	-0-	-0-	-0-	31	1	58812	2	Y	16490	16444	1			532
							18139	9									
02	69409	X	69409	-0-	-0-	-0-	27	1	54072	2	Y	13918	14094	1			356
							15310	9									
03	76696	X	76696	-0-	-0-	-0-	29	1	59781	2	Y	15351	15244	1			463
							16886	9									
*04	61289	X	61289	-0-	-0-	-0-	21	1	44945	2	Y	14839	14684	1			618
							16323	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

11	0		93280	-0-	93280	168375	24	1	69395	2	Y	21692	21795	1			787
							23861	9									
12	274108	X	105733	-0-	-168375	-0-	31	1	78367	2	Y	24850	24849	1			788
							27335	9									
01	103278	X	103278	-0-	-0-	-0-	31	1	77012	2	Y	23850	23869	1			769
							26235	9									
02	87866	X	87866	-0-	-0-	-0-	27	1	65928	2	Y	19919	20178	1			510
							21911	9									
03	97624	X	97624	-0-	-0-	-0-	29	1	73947	2	Y	21498	21359	1			649
							23648	9									
*04	69306	X	69306	-0-	-0-	-0-	21	1	53786	2	Y	14090	14152	1			587
							15499	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
11	0		95186	-0-	95186	173584	25	1	71028	2	Y	21939	22026	1			796
							24133	9									
12	283998	X	110414	-0-	-173584	-0-	31	1	82771	2	Y	25102	25102	1			796
							27612	9									
01	109427	X	109427	-0-	-0-	-0-	31	1	82500	2	Y	24451	24458	1			789
							26896	9									
02	93213	X	93213	-0-	-0-	-0-	27	1	70825	2	Y	20328	20597	1			520
							22361	9									
03	94044	X	94044	-0-	-0-	-0-	29	1	71125	2	Y	20809	20701	1			628
							22890	9									
*04	65092	X	65092	-0-	-0-	-0-	21	1	50517	2	Y	13231	13308	1			551
							14554	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3825	-0-	-375	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4290	-0-	-360	-0-	4273	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	4500	X	4333	-0-	-167	-0-	19	1	4289	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									

HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

11	3690	X	59	-0-	-3631	-0-	30	1	5	2	N	22	2	8			308
							24	9									
12	3813	X	2557	-0-	-1256	-0-	51	1	1602	2	N	93	197	1	4	8	200
							802	4	102	9							
01	3813	X	825	-0-	-2988	-0-	706	1	41	4	N	71	188	1			83
							78	9									
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	663	1	5018	2	N	667	355	1			395
							1755	4	734	9							
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	276	1	5830	2	N	846	722	1	106	8	413
							717	4	931	9							
*04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	257	1	4353	2	N	747	556	1	52	8	552
							130	4	822	9							

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

11	66600	X	22632	-0-	-43968	-0-	18745	2	19	4	Y	3516	1895	0	1709	1	27
							3868	9									
12	68820	X	24826	-0-	-43994	-0-	20897	2	18	4	Y	3555	3552	0	3	8	27
							3911	9									
*01	59241	X	30221	-0-	-29020	-0-	4201	1	22140	2	Y	3527	3511	0	3	8	40
							3880	9									
*02	33798	X	33798	-0-	-0-	-0-	29584	2	10	4	Y	3822	3769	0	14	8	79
							4204	9									
*03	36857	X	36857	-0-	-0-	-0-	32359	2	174	4	Y	3931	3937	0	14	8	59
							4324	9									
*04	48821	X	48821	-0-	-0-	-0-	186	1	42787	2	Y	4883	4828	0			114
							477	4	5371	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
11	48300 X	39986	-0-	-8314	-0-	34890	2	5096	9	Y	4633	4955	1			404
12	49910 X	20804	-0-	-29106	-0-	18146	2	2658	9	Y	2416	2322	1			498
01	49910 X	38720	-0-	-11190	-0-	193	1	32574	2	Y	5409	5449	1			458
						3	4	5950	9							
02	37520 X	31148	-0-	-6372	-0-	26019	2	5129	9	Y	4663	4875	1	24	8	222
03	41540 X	25911	-0-	-15629	-0-	27	1	21949	2	Y	3555	3281	1			496
						24	4	3911	9							
04	39990 X	21033	-0-	-18957	-0-	17433	2	3600	9	Y	3273	3683	1			86

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

11	81525 X	81525	-0-	-0-	-0-	62866	2	4737	4	Y	12656	12588	1	27	8	877
						13922	9									
12	81111 X	81111	-0-	-0-	-0-	5311	1	58450	2	Y	12613	12626	1	91	8	773
						3476	4	13874	9							
01	75900 X	75900	-0-	-0-	-0-	60168	2	2345	4	Y	12170	12269	1	150	8	524
						13387	9									
02	71105 X	71105	-0-	-0-	-0-	56912	2	1977	4	Y	11105	10779	1	48	8	802
						12216	9									
03	62310 X	10013	-0-	-52297	-0-	7446	2	504	4	Y	1875	2270	1	51	8	356
						2063	9									
04	60300 X	50919	-0-	-9381	-0-	365	1	41077	2	Y	7057	6971	1	12	8	430
						1714	4	7763	9							

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

11	63560 X	63560	-0-	-0-	-0-	58262	2	317	4	N	4528	4610	1			782
						4981	9									
12	64894 X	64894	-0-	-0-	-0-	59629	2	296	4	N	4517	4444	1			855
						4969	9									
01	61166 X	61166	-0-	-0-	-0-	54590	2	1748	4	N	4389	4416	1			828
						4828	9									
02	46316 X	46316	-0-	-0-	-0-	41944	2	250	4	N	3747	3266	1			1309
						4122	9									
03	54181 X	54181	-0-	-0-	-0-	48886	2	754	4	N	4128	4758	1			679
						4541	9									
*04	56198 X	56198	-0-	-0-	-0-	220	1	50472	2	N	3733	3888	1			524
						1400	4	4106	9							

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

11	46677 X	46677	-0-	-0-	-0-	43972	2	2705	9	N	2459	3381	1			800
12	47288 X	47288	-0-	-0-	-0-	44581	2	2707	9	N	2461	1867	1			1394
01	44979 X	44979	-0-	-0-	-0-	247	1	41728	2	N	2535	2235	1			1694
						215	4	2789	9							
02	36460 X	36460	-0-	-0-	-0-	34138	2	2322	9	N	2111	2427	1			1378
03	36466 X	36466	-0-	-0-	-0-	43	1	33880	2	N	2303	2423	1			1258
						10	4	2533	9							
*04	30661 X	30661	-0-	-0-	-0-	28447	2	2214	9	N	2013	2629	1			642

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
11	19860	X	17493	-0-	-2367	-0-	10946	2	5550	4	Y	906	1125	1	2	8	617
							997	9									
12	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	1795	1	19750	2	Y	1106	990	1	5	8	728
							1133	4	1217	9							
01	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	36	1	15358	2	Y	1138	1589	1	8	8	269
							589	4	1252	9							
02	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	15274	2	117	4	Y	876	801	1	2	8	342
							964	9									
*03	20801	X	11792	-0-	-9009	-0-	11211	2	86	4	Y	450	393	1	23	8	376
							495	9									
04	20130	X	14062	-0-	-6068	-0-	114	1	12857	2	Y	557	753	1	25	8	155
							478	4	613	9							

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

11	70050	X	60750	-0-	-9300	-0-	57907	2	2182	4	N	601	380	1	7	8	768
							661	9									
12	72385	X	30903	-0-	-41482	-0-	2419	1	26624	2	N	609	196	1	22	8	1159
							1190	4	670	9							
01	70773	X	16113	-0-	-54660	-0-	36	1	15426	2	N	592	781	1	37	8	933
							651	9									
02	61796	X	13098	-0-	-48698	-0-	12403	2	65	4	N	573	745	1	12	8	749
							630	9									
03	65379	X	58372	-0-	-7007	-0-	57756	2	616	9	N	560	585	1	43	8	681
04	60750	X	33187	-0-	-27563	-0-	287	1	32286	2	N	257	387	1			551
							331	4	283	9							

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

11	18450	X	17912	-0-	-538	-0-	15250	2	2662	9	N	2420	2410	1	3	8	925
12	18879	X	18705	-0-	-174	-0-	44	1	16062	2	N	2363	2484	1	7	8	797
							2599	9									
01	18941	X	16232	-0-	-2709	-0-	13976	2	2256	9	N	2051	2225	1	9	8	614
02	17108	X	14752	-0-	-2356	-0-	51	1	12325	2	N	2160	2147	1	4	8	623
							2376	9									
03	18941	X	15580	-0-	-3361	-0-	178	1	12880	2	N	2293	2193	1	11	8	712
							2522	9									
04	18090	X	11034	-0-	-7056	-0-	87	1	8957	2	N	1809	1866	1			655
							1990	9									

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

11	13200	X	8136	-0-	-5064	-0-	7183	2	721	4	N	211	380	1			599
							232	9									
12	11005	X	10050	-0-	-955	-0-	733	1	8135	2	N	1049	202	1	608	8	838
							28	4	1154	9							
01	9672	X	8516	-0-	-1156	-0-	7916	2	189	4	N	374	790	1			422
							411	9									
02	8736	X	8430	-0-	-306	-0-	327	1	7656	2	N	395	560	1			257
							12	4	435	9							
03	10044	X	9835	-0-	-209	-0-	670	1	7874	2	N	930	378	1	504	8	305
							268	4	1023	9							
04	9720	X	8081	-0-	-1639	-0-	2321	1	4867	2	N	342	365	1			282
							517	4	376	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
11	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	8062	2	1076	4	N	755	774	1	1	8	743
							831	9									
12	11718	X	10501	-0-	-1217	-0-	794	1	8742	2	N	829	3	8			1569
							53	4	912	9							
01	11749	X	10023	-0-	-1726	-0-	21	1	9224	2	N	702	1151	1	6	8	1114
							6	4	772	9							
02	10612	X	9270	-0-	-1342	-0-	8382	2	62	4	N	751	1264	1	2	8	599
							826	9									
03	11749	X	10277	-0-	-1472	-0-	9456	2	36	4	N	714	383	1	4	8	926
							785	9									
*04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	89	1	9967	2	N	586	767	1			745
							538	4	645	9							

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

11	75950	X	75950	-0-	-0-	-0-	63421	2	2696	4	Y	8939	9140	1	9	8	1748
							9833	9									
12	80564	X	80564	-0-	-0-	-0-	5851	1	64389	2	Y	8773	8533	1	41	8	1947
							674	4	9650	9							
01	79690	X	79690	-0-	-0-	-0-	160	1	68517	2	Y	8339	9427	1	71	8	788
							1840	4	9173	9							
02	69314	X	69314	-0-	-0-	-0-	61582	2	347	4	Y	6714	6698	1	22	8	782
							7385	9									
03	70029	X	67148	-0-	-2881	-0-	58678	2	381	4	Y	7354	7325	1	43	8	768
							8089	9									
04	67770	X	55063	-0-	-12707	-0-	415	1	46667	2	Y	6390	6772	1			386
							952	4	7029	9							

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

11	163715	X	163715	-0-	-0-	-0-	144715	2	9412	4	N	8716	8795	1	18	8	688
							9588	9									
12	174037	X	174037	-0-	-0-	-0-	13471	1	148262	2	N	7782	7846	1	56	8	568
							3744	4	8560	9							
01	66209	X	66209	-0-	-0-	-0-	143	1	61568	2	N	2958	3170	1	60	8	296
							1244	4	3254	9							
02	45446	X	45446	-0-	-0-	-0-	42999	2	127	4	N	2109	1481	1	300	8	624
							2320	9									
03	45012	X	39539	-0-	-5473	-0-	37825	2	12	4	N	1547	1464	1	16	8	691
							1702	9									
04	43560	X	28582	-0-	-14978	-0-	246	1	27698	2	Y	580	1139	1			132
							638	9									

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

11	142347	X	142347	-0-	-0-	-0-	137236	2	2119	4	N	2720	2377	1			756
							2992	9									
12	151609	X	151609	-0-	-0-	-0-	148463	2	205	4	N	2674	2358	1			1072
							2941	9									
01	142443	X	142443	-0-	-0-	-0-	139456	2	127	4	N	2600	3099	1			573
							2860	9									
02	120346	X	120346	-0-	-0-	-0-	117971	2	2375	9	N	2159	2089	1			643
03	135149	X	135149	-0-	-0-	-0-	132583	2	11	4	N	2323	2583	1	9	8	374
							2555	9									
*04	137360	X	137360	-0-	-0-	-0-	587	1	134536	2	N	2034	2097	1			311
							2237	9									

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
11	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	2	2	8			645
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					645
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					645
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	2	343	1			304
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	46	46	8			304
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

11	170287	X	170287	-0-	-0-	-0-	142749	2	12728	4	Y	13464	13504	1	23	8	910
							14810	9									
12	168627	X	168627	-0-	-0-	-0-	12319	1	135584	2	Y	12475	12596	1	53	8	736
							7001	4	13723	9							
01	136152	X	117625	-0-	-18527	-0-	246	1	105414	2	Y	8477	8820	1	72	8	321
							2640	4	9325	9							
02	116844	X	100624	-0-	-16220	-0-	89673	2	2802	4	Y	7408	7164	1	17	8	548
							8149	9									
03	129363	X	14260	-0-	-115103	-0-	12805	2	177	4	Y	1162	1563	1	10	8	137
							1278	9									
04	125190	X	24834	-0-	-100356	-0-	176	1	19734	2	Y	2174	2115	1	8	8	188
							2533	4	2391	9							

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

11	22350	X	17395	-0-	-4955	-0-	12947	2	107	4	N	3946	4635	1			814
							4341	9									
12	21638	X	19300	-0-	-2338	-0-	14658	2	42	4	N	4182	3677	1			1319
							4600	9									
01	21018	X	6003	-0-	-15015	-0-	4489	2	1514	9	N	1376	2341	1			354
*02	17220	X	890	-0-	-16330	-0-	330	2	560	9	N	509	13	8			850
*03	26665	X	26665	-0-	-0-	-0-	16986	2	9679	9	N	8799	9069	1	60	8	520
*04	18690	X	12412	-0-	-6278	-0-	36	1	8259	2	N	3743	3863	1	20	8	380
							4117	9									

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

11	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	13342	2	65	4	N	1803	1627	1			625
							1983	9									
12	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	9909	2	124	4	N	1810	1864	1			571
							1991	9									
01	14260	X	3301	-0-	-10959	-0-	2319	2	359	4	N	566	774	1			363
							623	9									
02	14364	X	407	-0-	-13957	-0-	198	2	21	4	N	171					534
							188	9									
*03	15903	X	7231	-0-	-8672	-0-	4227	2	589	4	N	2195	2425	1	7	8	297
							2415	9									
04	15390	X	3698	-0-	-11692	-0-	10	1	2346	2	N	1139	921	1			515
							89	4	1253	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
11	73766	X	73766	-0-	-0-	-0-	64053	2	300	4	N	8557	9051	1			1341
							9413	9									
12	77521	X	77521	-0-	-0-	-0-	68140	2	1	4	N	8527	8185	1			1683
							9380	9									
01	73979	X	73979	-0-	-0-	-0-	64616	2	138	4	N	8386	8687	1			1382
							9225	9									
02	63227	X	63227	-0-	-0-	-0-	55150	2	8077	9	N	7343	7447	1			1278
03	40021	X	24164	-0-	-15857	-0-	21096	2	3068	9	N	2789	3541	1	15	8	511
*04	43029	X	43029	-0-	-0-	-0-	162	1	37214	2	N	5139	4821	1			829
							5653	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

11	9720	X	7698	-0-	-2022	-0-	6640	2	1058	9	N	962	1479	1			318
12	9920	X	7522	-0-	-2398	-0-	6501	2	1021	9	N	928	551	1			695
01	9393	X	7227	-0-	-2166	-0-	6248	2	979	9	N	890	1113	1			472
02	8036	X	6401	-0-	-1635	-0-	5561	2	840	9	N	764	930	1			306
03	8680	X	6808	-0-	-1872	-0-	5982	2	26	4	N	727	725	1			308
							800	9									
04	7710	X	5641	-0-	-2069	-0-	4824	2	2	4	N	741	721	1			328
							815	9									

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

11	27330	X	20724	-0-	-6606	-0-	18987	2	86	4	N	1501	1250	1			554
							1651	9									
12	26877	X	23275	-0-	-3602	-0-	21258	2	66	4	N	1774	1840	1			488
							1951	9									
01	25513	X	20962	-0-	-4551	-0-	18399	2	384	4	N	1981	1850	1			619
							2179	9									
02	22680	X	21437	-0-	-1243	-0-	19240	2	50	4	N	1952	2379	1			192
							2147	9									
03	24490	X	21377	-0-	-3113	-0-	19130	2	151	4	N	1905	1659	1			438
							2096	9									
04	22530	X	19406	-0-	-3124	-0-	75	1	17242	2	N	1520	1682	1			276
							417	4	1672	9							

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

11	149040	X	98449	-0-	-50591	-0-	67426	2	15601	4	Y	14020	13953	1	32	8	856
							15422	9									
12	154008	X	107300	-0-	-46708	-0-	6684	1	73565	2	Y	12478	12657	1	93	8	584
							13325	4	13726	9							
01	125519	X	52669	-0-	-72850	-0-	104	1	44447	2	Y	7380	7309	1	46	8	609
							8118	9									
02	80315	X	80315	-0-	-0-	-0-	67307	2	1535	4	Y	10430	10583	1	51	8	405
							11473	9									
03	67146	X	66453	-0-	-693	-0-	47648	2	7456	4	Y	10317	9907	1	21	8	794
							11349	9									
04	64980	X	27180	-0-	-37800	-0-	194	1	21862	2	Y	3383	4008	1			169
							1403	4	3721	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
11	192407 X	192407	-0-	-0-	-0-	145337	2	30531	4	Y	15035	14962	1	23	8	935
						16539	9									
12	188032 X	188032	-0-	-0-	-0-	12428	1	136786	2	Y	13856	13861	1	65	8	865
						23576	4	15242	9							
*01	183768 X	178586	-0-	-5182	-0-	345	1	147963	2	Y	12851	12878	1	206	8	632
						16142	4	14136	9							
*02	139991 X	139991	-0-	-0-	-0-	124169	2	4904	4	Y	9925	10076	1	99	8	382
						10918	9									
03	158262 X	158262	-0-	-0-	-0-	132319	2	14962	4	Y	9983	9477	1	60	8	828
						10981	9									
04	138660 X	57170	-0-	-81490	-0-	469	1	52691	2	Y	3615	4264	1			179
						33	4	3977	9							

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

11	38970 X	32541	-0-	-6429	-0-	30116	2	588	4	Y	1670	1854	1	2	8	539
						1837	9									
12	37045 X	35649	-0-	-1396	-0-	2788	1	30685	2	Y	1749	1494	1	6	8	788
						252	4	1924	9							
01	33573 X	33465	-0-	-108	-0-	73	1	31356	2	Y	1851	2232	1	12	8	395
						2036	9									
02	30610 X	30610	-0-	-0-	-0-	28342	2	80	4	Y	1989	1838	1	5	8	541
						2188	9									
03	35650 X	30160	-0-	-5490	-0-	28183	2	1977	9	Y	1797	1887	1	5	8	446
04	34500 X	26120	-0-	-8380	-0-	213	1	23931	2	Y	1513	1630	1			329
						312	4	1664	9							

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	52	-0-	52	52	50	4	2	9	N	2	2	8			-0-
04	SHUT IN	91437	-0-	91437	91489	716	1	80450	2	Y	8911	7967	1	11	8	933
						469	4	9802	9							

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	2040	-0-	2040	2040	923	2	976	4	N	128	16	8			112
						141	9									
04	SHUT IN	121332	-0-	121332	123372	959	1	107845	2	Y	11082	10442	1	20	8	732
						338	4	12190	9							

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

11	59855 X	59855	-0-	-0-	-0-	47141	2	2827	4	N	8988	8808	1	18	8	1337
						9887	9									
12	166873 X	64315	-0-	-102558	-0-	4338	1	47748	2	N	9328	9796	1	46	8	823
						1968	4	10261	9							
01	140399 X	57303	-0-	-83096	-0-	109	1	46425	2	N	8834	8958	1	78	8	621
						1052	4	9717	9							
02	105672 X	53008	-0-	-52664	-0-	43759	2	333	4	N	8105	8036	1	25	8	665
						8916	9									
03	81685 X	56254	-0-	-25431	-0-	47033	2	67	4	N	8322	8403	1	66	8	518
						9154	9									
04	62250 X	49188	-0-	-13062	-0-	365	1	40996	2	N	7082	7134	1			466
						37	4	7790	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
11	105120	X	16591	-0-	-88529	-0-	12605	2	130	4	Y	3505	4077	1	9	8	206
							3856	9									
12	108624	X	29518	-0-	-79106	-0-	1732	1	19053	2	Y	7889	7331	1	428	8	336
							55	4	8678	9							
01	106454	X	34507	-0-	-71947	-0-	66	1	28317	2	Y	3912	3921	1	140	8	187
							1821	4	4303	9							
02	63438	X	63438	-0-	-0-	-0-	57417	2	339	4	Y	5165	4812	1	47	8	493
							5682	9									
*03	56268	X	56268	-0-	-0-	-0-	49402	2	287	4	Y	5981	6085	1	38	8	351
							6579	9									
*04	57039	X	57039	-0-	-0-	-0-	433	1	48661	2	Y	5856	5915	1			292
							1503	4	6442	9							

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF. N/A

11	SHUT IN		199863	-0-	199863	330466	173692	2	211	4	Y	23600	13050	0	11765	1	180
							25960	9									
12	SHUT IN		172168	-0-	172168	502634	153499	2	126	4	Y	16857	16910	0			127
							18543	9									
01	SHUT IN		127858	-0-	127858	630492	105745	2	7710	4	Y	13094	13074	0			147
							14403	9									
02	SHUT IN		88606	-0-	88606	719098	78672	2	9934	9	Y	9031	8990	0			188
03	SHUT IN		95582	-0-	95582	814680	85035	2	7	4	Y	9582	9626	0			144
							10540	9									
04	SHUT IN		104714	-0-	104714	919394	413	1	94726	2	Y	8701	8641	0			204
							4	4	9571	9							

RABBIT EARS STATE 0508 WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 9433 PERF. N/A

11	SHUT IN		159755	-0-	159755	443451	135037	2	7521	4	N	15634	15661	0			617
							17197	9									
12	SHUT IN		143419	-0-	143419	586870	121273	2	7020	4	N	13751	13745	0			623
							15126	9									
*01	SHUT IN		176102	-0-	176102	762972	152690	2	4942	4	N	16791	16670	0	19	8	725
							18470	9									
*02	SHUT IN		197305	-0-	197305	960277	2542	1	177735	2	N	14684	14543	0	44	8	822
							876	4	16152	9							
03	SHUT IN		187947	-0-	187947	1148224	3481	1	163529	2	N	12839	13108	0	7	8	546
							6814	4	14123	9							
04	SHUT IN		160607	-0-	160607	1308831	2330	1	118384	2	N	10350	10111	0			785
							28508	4	11385	9							

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

11	57430	X	57430	-0-	-0-	-0-	51473	2	5957	9	Y	5415	5335	1			573
12	95666	X	58870	-0-	-36796	-0-	53614	2	5256	9	Y	4778	4227	1			1124
01	75423	X	65574	-0-	-9849	-0-	360	1	60782	2	Y	3796	4657	1			263
							256	4	4176	9							
02	66159	X	66159	-0-	-0-	-0-	62134	2	4025	9	Y	3659	3622	1	11	8	289
03	64325	X	59472	-0-	-4853	-0-	67	1	54110	2	Y	3850	3729	1			410
							1060	4	4235	9							
04	63450	X	58295	-0-	-5155	-0-	54007	2	77	4	Y	3828	4032	1			206
							4211	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 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
11	44213	X	44213	-0-	-0-	-0-	39103	2	2809	4	Y	2092	1904	1	3	8	716
							2301	9									
12	47275	X	47162	-0-	-113	-0-	3708	1	40804	2	Y	2195	1950	1	10	8	951
							235	4	2415	9							
01	45322	X	45054	-0-	-268	-0-	99	1	42436	2	Y	2290	2736	1	18	8	487
							2519	9									
02	41272	X	38683	-0-	-2589	-0-	37038	2	60	4	Y	1441	1621	1	5	8	302
							1585	9									
03	47151	X	36304	-0-	-10847	-0-	34484	2	663	4	Y	1052	1039	1	8	8	307
							1157	9									
04	45630	X	34455	-0-	-11175	-0-	292	1	32789	2	Y	1249	1340	1			216
							1374	9									

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF. N/A

11	SHUT IN		144538	-0-	144538	226747	132214	2	162	4	Y	11056	6084	0	5485	1	85
							12162	9									
12	SHUT IN		134769	-0-	134769	361516	125753	2	107	4	Y	8099	8123	0			61
							8909	9									
*01	SHUT IN		77351	-0-	77351	438867	66897	2	5346	4	Y	4644	4650	0	2	8	53
							5108	9									
02	SHUT IN		66288	-0-	66288	505155	60902	2	291	4	Y	4632	4588	0			97
							5095	9									
03	SHUT IN		74480	-0-	74480	579635	69150	2	15	4	Y	4832	4855	0	1	8	73
							5315	9									
04	SHUT IN		74839	-0-	74839	654474	304	1	69795	2	Y	4302	4274	0			101
							8	4	4732	9							

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

11	108720	X	85547	-0-	-23173	-0-	65124	2	8306	4	Y	11015	10296	1	24	8	695
							12117	9									
12	112344	X	85533	-0-	-26811	-0-	5591	1	61543	2	Y	10016	10020	1	71	8	620
							7381	4	11018	9							
01	97774	X	81456	-0-	-16318	-0-	154	1	65878	2	Y	9955	10069	1	130	8	376
							4473	4	10951	9							
02	88312	X	67907	-0-	-20405	-0-	56937	2	2393	4	Y	7797	7584	1	45	8	544
							8577	9									
03	93558	X	17744	-0-	-75814	-0-	14712	2	680	4	Y	2138	1834	1	10	8	838
							2352	9									
04	85560	X	72187	-0-	-13373	-0-	531	1	59691	2	Y	9417	9699	0	14	8	542
							1606	4	10359	9							

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

11	105120	X	52257	-0-	-52863	-0-	46825	2	5432	9	Y	4938	4918	1			496
12	92349	X	54124	-0-	-38225	-0-	48862	2	5262	9	Y	4784	4032	1			1248
01	89838	X	49150	-0-	-40688	-0-	256	1	43342	2	Y	4593	5560	1			281
							500	4	5052	9							
02	54712	X	48865	-0-	-5847	-0-	44706	2	8	4	Y	3774	3762	1			293
							4151	9									
03	59055	X	58798	-0-	-257	-0-	68	1	54521	2	Y	3826	3676	1			443
							4209	9									
*04	58835	X	58835	-0-	-0-	-0-	54883	2	3952	9	Y	3593	3830	1			206

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
11	272880 X	161988	-0-	-110892	-0-	132834	2	701	4	Y	25866	25970	0			356
						28453	9									
12	150837 X	150837	-0-	-0-	-0-	123430	2	1176	4	Y	23846	23545	0	5	8	652
						26231	9									
01	189255 X	123384	-0-	-65871	-0-	99338	2	3041	4	Y	19095	19410	0			337
						21005	9									
02	170940 X	88936	-0-	-82004	-0-	72278	2	292	4	Y	14878	14910	0			305
						16366	9									
*03	189255 X	92763	-0-	-96492	-0-	76207	2	11	4	Y	15041	15155	0	34	8	157
						16545	9									
04	162000 X	87735	-0-	-74265	-0-	314	1	72028	2	Y	13994	13928	0			223
						15393	9									

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

11	411005 X	89010	-0-	-321995	-0-	72627	2	295	4	Y	14625	14678	0			202
						16088	9									
12	164424 X	85666	-0-	-78758	-0-	69770	2	822	4	Y	13704	13531	0			375
						15074	9									
01	116932 X	64600	-0-	-52332	-0-	51531	2	1460	4	Y	10554	10743	0			186
						11609	9									
02	96964 X	70408	-0-	-26556	-0-	58476	2	230	4	Y	10638	10606	0			218
						11702	9									
03	101184 X	88218	-0-	-12966	-0-	75687	2	62	4	Y	11335	11433	0	1	8	119
						12469	9									
04	89010 X	59906	-0-	-29104	-0-	213	1	48796	2	Y	9834	9796	0			157
						80	4	10817	9							

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9891 - 14440

11	145350 X	75529	-0-	-69821	-0-	66055	2	9474	9	Y	8613	9209	1			723
12	150195 X	65104	-0-	-85091	-0-	56815	2	8289	9	Y	7535	7422	1	5	8	831
01	150195 X	65117	-0-	-85078	-0-	329	1	55680	2	Y	8275	8533	1			573
						5	4	9103	9							
02	48423 X	48423	-0-	-0-	-0-	40965	2	7458	9	Y	6780	6857	1			496
03	86025 X	42982	-0-	-43043	-0-	45	1	36085	2	Y	6190	5930	1			756
						43	4	6809	9							
04	75540 X	32718	-0-	-42822	-0-	27495	2	5223	9	Y	4748	5251	1			253

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF. N/A

11	SHUT IN	70402	-0-	70402	81120	57803	2	3349	4	Y	8409	8324	1	3	8	611
						9250	9									
12	SHUT IN	102415	-0-	102415	183535	7269	1	80005	2	Y	8025	7428	1	535	8	673
						6313	4	8828	9							
01	SHUT IN	93187	-0-	93187	276722	190	1	81722	2	Y	6498	6453	1	255	8	463
						4127	4	7148	9							
02	SHUT IN	64341	-0-	64341	341063	59331	2	361	4	Y	4226	4289	1	21	8	379
						4649	9									
03	SHUT IN	54256	-0-	54256	395319	48857	2	483	4	Y	4469	4560	1	43	8	245
						4916	9									
04	SHUT IN	50031	-0-	50031	445350	391	1	43947	2	Y	3904	3690	1			189
						1399	4	4294	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117893	-0-	117893	144889	90533	2	7371	4	Y	18172	18721	1	6	8	1366
						19989	9									
12	SHUT IN	120838	-0-	120838	265727	8643	1	95131	2	Y	14292	14306	1	56	8	1296
						1343	4	15721	9							
01	SHUT IN	103561	-0-	103561	369288	87194	2	4843	4	Y	10476	10940	1	64	8	768
						11524	9									
02	SHUT IN	79173	-0-	79173	448461	70470	2	383	4	Y	7564	7634	1	19	8	679
						8320	9									
03	SHUT IN	66391	-0-	66391	514852	57617	2	405	4	Y	7608	7824	1	40	8	423
						8369	9									
04	SHUT IN	61972	-0-	61972	576824	469	1	52728	2	Y	6829	6919	1			333
						1263	4	7512	9							

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10201 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	65953	-0-	65953	65953	373	1	41906	2	N	841	696	1	24	8	121
						22749	4	925	9							

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	514	-0-	514	514	387	2	127	9	Y	115	115	8			-0-

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 10078 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10281 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

11	22470 X	12481	-0-	-9989	-0-	709	1	7563	3	Y	1596	1544	0	93	1	71
						2453	4	1756	9			3	8			
12	23219 X	19258	-0-	-3961	-0-	1975	1	12941	3	Y	1617	1442	0	138	1	107
						2563	4	1779	9			1	8			
01	19933 X	14043	-0-	-5890	-0-	2533	1	9909	3	Y	1285	1141	0	132	1	119
						187	4	1414	9							
02	14756 X	8326	-0-	-6430	-0-	677	1	6792	3	Y	779	853	1			45
						857	9									
03	16337 X	6200	-0-	-10137	-0-	5283	3	95	4	Y	747	765	1			27
						822	9									
04	15810 X	4939	-0-	-10871	-0-	4135	3	804	9	Y	731	726	1			32

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

11	31170 X	25798	-0-	-5372	-0-	1429	1	15252	3	Y	3791	3707	0	194	1	160
						4947	4	4170	9			5	8			
12	32209 X	30211	-0-	-1998	-0-	2931	1	19210	3	Y	3877	3596	0	219	1	220
						3805	4	4265	9			2	8			
01	30907 X	27817	-0-	-3090	-0-	4761	1	18621	3	Y	3713	3387	0	229	1	317
						351	4	4084	9							
02	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	1657	1	16628	3	Y	3331	3464	1			184
						3664	9									
03	22708 X	22708	-0-	-0-	-0-	18053	3	323	4	Y	3938	4033	1			89
						4332	9									
04	20940 X	15244	-0-	-5696	-0-	11953	3	3291	9	Y	2992	2972	1			109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54480	X	46076	-0-	-8404	-0-	1385	1	28990	3	Y	8223	7879	0	328	1	472
							6656	4	9045	9			12	8			
12	56296	X	52948	-0-	-3348	-0-	6310	1	33106	3	Y	8156	7690	0	416	1	517
							4560	4	8972	9			5	8			
01	64101	X	64101	-0-	-0-	-0-	10555	1	42202	3	Y	9494	8989	0	466	1	556
							901	4	10443	9							
02	45650	X	45650	-0-	-0-	-0-	1761	1	35675	3	Y	7467	7465	1			558
							8214	9									
03	43026	X	43026	-0-	-0-	-0-	34587	3	8439	9	Y	7672	7925	1			305
*04	41605	X	41605	-0-	-0-	-0-	33556	3	8049	9	Y	7317	7383	1			239

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37380	X	20899	-0-	-16481	-0-	1184	1	12638	3	Y	2707	2645	0	172	1	120
							4099	4	2978	9			5	8			
12	38626	X	25468	-0-	-13158	-0-	2536	1	16616	3	Y	2750	2516	0	187	1	165
							3291	4	3025	9			2	8			
01	31589	X	23180	-0-	-8409	-0-	4090	1	16000	3	Y	2535	2276	0	198	1	226
							301	4	2789	9							
02	22008	X	14913	-0-	-7095	-0-	1177	1	11809	3	Y	1752	1878	1			100
							1927	9									
03	24366	X	15012	-0-	-9354	-0-	12676	3	227	4	Y	1917	1964	1			53
							2109	9									
04	23580	X	14507	-0-	-9073	-0-	12468	3	2039	9	Y	1854	1841	1			66

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30570	X	24209	-0-	-6361	-0-	1341	1	14310	3	Y	3561	3496	0	188	1	151
							4641	4	3917	9			5	8			
12	31589	X	28721	-0-	-2868	-0-	2777	1	18196	3	Y	3767	3497	0	207	1	212
							3604	4	4144	9			2	8			
01	31589	X	26636	-0-	-4953	-0-	4547	1	17786	3	Y	3607	3293	0	219	1	307
							335	4	3968	9							
02	25200	X	18649	-0-	-6551	-0-	1419	1	14232	3	Y	2725	2879	1			153
							2998	9									
03	27900	X	18943	-0-	-8957	-0-	15497	3	278	4	Y	2880	2950	1			83
							3168	9									
04	27000	X	17725	-0-	-9275	-0-	14680	3	3045	9	Y	2768	2749	1			102

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32190	X	20690	-0-	-11500	-0-	1103	1	11768	3	Y	3638	3606	0	160	1	145
							3817	4	4002	9			5	8			
12	33263	X	27055	-0-	-6208	-0-	2587	1	16952	3	Y	3780	3527	0	187	1	209
							3358	4	4158	9			2	8			
01	32054	X	27390	-0-	-4664	-0-	4683	1	18319	3	Y	3675	3351	0	219	1	314
							345	4	4043	9							
02	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	1521	1	15263	3	Y	3034	3179	1			169
							3337	9									
03	22165	X	18507	-0-	-3658	-0-	14998	3	269	4	Y	2945	3016	1			98
							3240	9									
04	21450	X	16948	-0-	-4502	-0-	13847	3	3101	9	Y	2819	2800	1			117

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79470	X	56566	-0-	-22904	-0-	1896	1	39668	3	Y	5358	4897	0	427	1	397
							9108	4	5894	9			15	8			
12	82119	X	59330	-0-	-22789	-0-	7621	1	39986	3	Y	5650	5097	0	524	1	420
							5508	4	6215	9			6	8			
01	78492	X	58674	-0-	-19818	-0-	10334	1	41318	3	Y	5582	5144	0	488	1	370
							882	4	6140	9							
02	52864	X	41702	-0-	-11162	-0-	1739	1	35247	3	Y	4287	4333	0			324
							4716	9									
03	58528	X	40548	-0-	-17980	-0-	35596	3	4952	9	Y	4502	4651	1			175
04	56640	X	37024	-0-	-19616	-0-	32319	3	4705	9	Y	4277	4312	1			140

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35610	X	34068	-0-	-1542	-0-	1979	1	21111	3	Y	3755	3653	0	299	1	179
							6847	4	4131	9			5	8			
12	36797	X	24304	-0-	-12493	-0-	2327	1	15247	3	Y	3373	3156	0	207	1	187
							3020	4	3710	9			2	8			
01	36797	X	21568	-0-	-15229	-0-	3633	1	14212	3	Y	3141	2887	0	177	1	264
							268	4	3455	9							
02	42812	X	20950	-0-	-21862	-0-	1669	1	16743	3	Y	2307	2441	0			130
							2538	9									
03	47399	X	17648	-0-	-29751	-0-	14808	3	265	4	Y	2341	2398	1			73
							2575	9									
04	34080	X	17211	-0-	-16869	-0-	14757	3	2454	9	Y	2231	2216	1			88

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87810	X	61315	-0-	-26495	-0-	771	1	49099	3	N	6609	6216	0	456	1	160
							4175	4	7270	9			22	8			
12	89528	X	57941	-0-	-31587	-0-	1243	1	46197	3	N	6652	6139	0	469	1	204
							3184	4	7317	9							
01	76229	X	54481	-0-	-21748	-0-	747	1	46936	3	N	6022	5727	0	225	1	262
							174	4	6624	9			12	8			
02	68852	X	51739	-0-	-17113	-0-	46374	3	57	4	N	4825	4770	0			317
							5308	9									
03	65565	X	53113	-0-	-12452	-0-	47733	3	36	4	N	4858	5161	0			14
							5344	9									
04	61320	X	52825	-0-	-8495	-0-	47707	3	1	4	N	4652	4608	0			58
							5117	9									

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
11	90240	X	68405	-0-	-21835	-0-	852	1	54271	3	N	8220	7695	0	504	1	353
							4240	4	9042	9			11	8			
12	93186	X	68527	-0-	-24659	-0-	1351	1	50214	3	N	8232	7743	0	509	1	328
							7907	4	9055	9			5	8			
01	91822	X	64114	-0-	-27708	-0-	722	1	48148	3	N	7655	7468	0	216	1	285
							6823	4	8421	9			14	8			
02	67816	X	59032	-0-	-8784	-0-	47797	3	4353	4	N	6256	6247	0			294
							6882	9									
03	70680	X	60887	-0-	-9793	-0-	51737	3	2231	4	N	6290	6456	0			128
							6919	9									
04	68400	X	60266	-0-	-8134	-0-	52439	3	909	4	N	6289	6283	0			134
							6918	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192720	X	159475	-0-	-33245	-0-	2121	1	135028	3	N	10457	9294	0	1254	1	318
							10823	4	11503	9			43	8			
12	199144	X	135063	-0-	-64081	-0-	3026	1	112472	3	N	8142	7133	0	1141	1	137
							10609	4	8956	9			49	8			
01	199144	X	49259	-0-	-149885	-0-	836	1	41540	3	N	2699	2501	0	252	1	78
							3914	4	2969	9			5	8			
02	179872	X	119452	-0-	-60420	-0-	110778	3	8674	9	N	7885	7695	0			268
03	164796	X	126549	-0-	-38247	-0-	115574	3	10975	9	N	9977	10087	0			158
04	159480	X	75094	-0-	-84386	-0-	69124	3	5970	9	N	5427	5441	0			144

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

11	41036	X	41036	-0-	-0-	-0-	1305	1	30018	3	N	8501	7895	0	637	1	42
							362	4	9351	9			10	8			
12	49693	X	41818	-0-	-7875	-0-	1445	1	31320	3	N	8184	7496	0	664	1	59
							51	4	9002	9			7	8			
01	49693	X	38615	-0-	-11078	-0-	729	1	29965	3	N	6845	6528	0	309	1	58
							391	4	7530	9			9	8			
02	44884	X	34682	-0-	-10202	-0-	27889	3	867	4	N	5387	5386	0			59
							5926	9									
03	42780	X	24429	-0-	-18351	-0-	17782	3	183	4	N	5876	5923	0			12
							6464	9									
04	41040	X	19146	-0-	-21894	-0-	14220	3	13	4	N	4466	4469	0			9
							4913	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

11	41547	X	41547	-0-	-0-	-0-	1309	1	30098	3	N	9163	8528	0	639	1	224
							61	4	10079	9			15	8			
12	41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	1316	1	28527	3	N	9470	8828	0	605	1	250
							1153	4	10417	9			11	8			
01	34717	X	34717	-0-	-0-	-0-	628	1	25095	3	N	7943	7681	0	266	1	226
							257	4	8737	9			20	8			
02	31946	X	31946	-0-	-0-	-0-	23869	3	422	4	N	6959	6956	0			229
							7655	9									
03	32645	X	32645	-0-	-0-	-0-	24449	3	10	4	N	7442	7612	0			59
							8186	9									
*04	34396	X	34396	-0-	-0-	-0-	26529	3	7867	9	N	7152	7146	0			65

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

11	72600	X	52166	-0-	-20434	-0-	606	1	38577	3	N	8820	8586	0	358	1	221
							3281	4	9702	9							
12	67177	X	49520	-0-	-17657	-0-	977	1	36298	3	N	8856	8429	0	368	1	280
							2503	4	9742	9							
01	64170	X	48570	-0-	-15600	-0-	613	1	38533	3	N	8437	8140	0	184	1	373
							143	4	9281	9			20	8			
02	57960	X	46531	-0-	-11429	-0-	38709	3	48	4	N	7067	6976	0			464
							7774	9									
03	58032	X	51657	-0-	-6375	-0-	43584	3	30	4	N	7312	7754	0			22
							8043	9									
04	52170	X	45073	-0-	-7097	-0-	37518	3	1	4	N	6867	6803	0			86
							7554	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72570	X	67236	-0-	-5334	-0-	804	1	51179	3	N	7796	7317	0	475	1	315
							6677	4	8576	9			9	8			
12	75113	X	60227	-0-	-14886	-0-	1176	1	43724	3	N	7831	7409	0	444	1	283
							6713	4	8614	9			10	8			
01	73966	X	57093	-0-	-16873	-0-	663	1	43573	3	N	7257	7100	0	199	1	226
							4874	4	7983	9			15	8			
02	66808	X	54988	-0-	-11820	-0-	44350	3	3850	4	N	6171	6128	0			269
							6788	9									
03	73129	X	59007	-0-	-14122	-0-	49787	3	2130	4	N	6445	6580	0			134
							7090	9									
04	67230	X	52010	-0-	-15220	-0-	45230	3	818	4	N	5420	5481	0			73
							5962	9									

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141690	X	77589	-0-	-64101	-0-	2549	1	58638	3	N	14268	13099	0	1244	1	69
							707	4	15695	9			29	8			
12	146413	X	81674	-0-	-64739	-0-	2914	1	63156	3	N	14092	12704	0	1339	1	100
							103	4	15501	9			18	8			
01	129146	X	78342	-0-	-50804	-0-	1519	1	62448	3	N	12328	11656	0	642	1	104
							814	4	13561	9			26	8			
02	116648	X	74741	-0-	-41907	-0-	61656	3	1918	4	N	10152	10145	0			111
							11167	9									
03	102300	X	61061	-0-	-41239	-0-	49300	3	507	4	N	10231	10312	0			30
							11254	9									
04	79020	X	45608	-0-	-33412	-0-	36933	3	34	4	N	7855	7861	0			24
							8641	9									

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68065	X	68065	-0-	-0-	-0-	891	1	56745	3	N	5200	4449	0	527	1	550
							4709	4	5720	9			8	8			
12	60980	X	60980	-0-	-0-	-0-	1325	1	49241	3	N	5527	5163	0	500	1	414
							4334	4	6080	9							
01	65287	X	65287	-0-	-0-	-0-	913	1	58763	3	N	4988	4970	0	274	1	158
							124	4	5487	9							
02	60695	X	60695	-0-	-0-	-0-	56421	3	339	4	N	3577	3473	0			262
							3935	9									
03	62767	X	62767	-0-	-0-	-0-	57120	3	678	4	N	4517	4731	0			48
							4969	9									
04	56790	X	43289	-0-	-13501	-0-	39626	3	27	4	N	3305	3264	0			89
							3636	9									

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49560	X	38388	-0-	-11172	-0-	481	1	30650	3	N	4285	3884	0	284	1	471
							2543	4	4714	9			4	8			
12	51088	X	45936	-0-	-5152	-0-	975	1	36228	3	N	5041	4761	0	367	1	384
							3188	4	5545	9							
01	47492	X	42220	-0-	-5272	-0-	568	1	36500	3	N	4614	4679	0	170	1	149
							77	4	5075	9							
02	42896	X	38851	-0-	-4045	-0-	34686	3	209	4	N	3596	3482	0			263
							3956	9									
03	45942	X	45318	-0-	-624	-0-	40319	3	478	4	N	4110	4305	0			68
							4521	9									
04	44460	X	42304	-0-	-2156	-0-	38385	3	27	4	N	3538	3494	0			112
							3892	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
11	56670 X	45473	-0-	-11197	-0-	427	1	27199	3	N	6165	5636	0	253	1	658
						11065	4	6782	9							
12	50158 X	47080	-0-	-3078	-0-	764	1	28397	3	N	6640	6137	0	288	1	873
						10615	4	7304	9							
01	48298 X	32843	-0-	-15455	-0-	366	1	15634	3	N	2768	3161	0	110	1	370
						13798	4	3045	9							
*02	50215 X	50215	-0-	-0-	-0-	38882	3	249	4	N	10076	10291	0			155
						11084	9									
03	47089 X	15778	-0-	-31311	-0-	11998	3	247	4	N	3212	3210	0			157
						3533	9									
04	45570 X	27052	-0-	-18518	-0-	22553	3	4499	9	N	4090	4116	0			131

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

11	1207955 X	121295	-0-	-1086660	-0-	4178	1	96101	3	N	18053	16034	0	2039	1	84
						1158	4	19858	9			66	8			
12	124767 X	124767	-0-	-0-	-0-	4644	1	100642	3	N	17561	15350	0	2134	1	121
						164	4	19317	9			40	8			
01	122352 X	122352	-0-	-0-	-0-	2460	1	101158	3	N	15831	14724	0	1041	1	131
						1320	4	17414	9			56	8			
02	115403 X	115403	-0-	-0-	-0-	98658	3	3069	4	N	12433	12428	0			136
						13676	9									
03	93456 X	93456	-0-	-0-	-0-	79298	3	816	4	N	12129	12225	0			40
						13342	9									
*04	65742 X	65742	-0-	-0-	-0-	55965	3	51	4	N	8842	8849	0			33
						9726	9									

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

11	20160 X	18830	-0-	-1330	-0-	236	1	15005	3	N	2197	1979	0	139	1	257
						1172	4	2417	9			5	8			
12	20522 X	17856	-0-	-2666	-0-	399	1	14824	3	N	2119	1764	0	150	1	458
						302	4	2331	9			4	8			
01	17639 X	16830	-0-	-809	-0-	232	1	14509	3	N	1871	1993	0	70	1	257
						31	4	2058	9			9	8			
02	17584 X	15935	-0-	-1649	-0-	14211	3	1724	9	N	1567	1387	0			437
03	19468 X	17370	-0-	-2098	-0-	15551	3	1819	9	N	1654	1974	0			117
*04	22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	20351	3	2204	9	N	2004	1909	0			212

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

11	122508 X	122508	-0-	-0-	-0-	3938	1	90570	3	N	24462	22627	0	1921	1	119
						1092	4	26908	9			39	8			
12	138093 X	138093	-0-	-0-	-0-	4876	1	105672	3	N	24885	22560	0	2241	1	177
						171	4	27374	9			26	8			
01	126565 X	126565	-0-	-0-	-0-	2427	1	99806	3	N	20936	19875	0	1026	1	177
						1302	4	23030	9			35	8			
02	104563 X	104563	-0-	-0-	-0-	84914	3	2641	4	N	15462	15470	0			169
						17008	9									
03	109811 X	109811	-0-	-0-	-0-	91603	3	942	4	N	15696	15820	0			45
						17266	9									
*04	104255 X	104255	-0-	-0-	-0-	88782	3	82	4	N	13992	14003	0			34
						15391	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
11	1081145	X	120953	-0-	-960192	-0-	3909	1	89913	3	N	23680	21875	0	1908	1	115
							1083	4	26048	9			29	8			
12	109042	X	109042	-0-	-0-	-0-	3865	1	83754	3	N	19352	17535	0	1776	1	138
							136	4	21287	9			18	8			
01	99728	X	99728	-0-	-0-	-0-	1919	1	78903	3	N	16252	15410	0	812	1	137
							1029	4	17877	9			31	8			
02	95437	X	95437	-0-	-0-	-0-	79001	3	2457	4	N	12708	12706	0			139
							13979	9									
03	92952	X	92952	-0-	-0-	-0-	77096	3	793	4	N	13694	13802	0			31
							15063	9									
*04	69260	X	69260	-0-	-0-	-0-	57106	3	53	4	N	11001	11010	0			22
							12101	9									

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

11	505798	X	50631	-0-	-455167	-0-	1630	1	37486	3	N	10057	9302	0	795	1	49
							452	4	11063	9			10	8			
12	50732	X	50732	-0-	-0-	-0-	1806	1	39140	3	N	8838	7987	0	830	1	63
							64	4	9722	9			7	8			
01	45181	X	45181	-0-	-0-	-0-	872	1	35831	3	N	7283	6907	0	369	1	61
							467	4	8011	9			9	8			
02	40326	X	40326	-0-	-0-	-0-	33138	3	1031	4	N	5597	5597	0			61
							6157	9									
03	36704	X	34778	-0-	-1926	-0-	28321	3	291	4	N	5605	5649	0			17
							6166	9									
04	35520	X	24207	-0-	-11313	-0-	19063	3	18	4	N	4660	4664	0			13
							5126	9									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

11	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	747	1	17187	3	N	5891	5536	0	365	1	29
							207	4	6480	9			8	8			
12	33804	X	33804	-0-	-0-	-0-	1130	1	24490	3	N	7404	6857	0	519	1	54
							40	4	8144	9			3	8			
01	31480	X	31480	-0-	-0-	-0-	580	1	23859	3	N	6118	5869	0	245	1	52
							311	4	6730	9			6	8			
02	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	16794	3	522	4	N	3666	3678	0			40
							4033	9									
03	17484	X	16833	-0-	-651	-0-	12326	3	127	4	N	3982	4013	0			9
							4380	9									
*04	36807	X	36807	-0-	-0-	-0-	32494	3	30	4	N	3894	3897	0			6
							4283	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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

11	72470	X	72470	-0-	-0-	-0-	2630	1	60503	3	N	8376	7098	0	1284	1	185
							123	4	9214	9			47	8			
12	65482	X	65482	-0-	-0-	-0-	2424	1	52527	3	N	7643	6490	0	1114	1	183
							2124	4	8407	9			41	8			
01	63240	X	55133	-0-	-8107	-0-	1179	1	47132	3	N	5764	5246	0	499	1	154
							482	4	6340	9			48	8			
02	57120	X	51056	-0-	-6064	-0-	45101	3	797	4	N	4689	4688	0			155
							5158	9									
03	63240	X	49605	-0-	-13635	-0-	44218	3	19	4	N	4880	4992	0			43
							5368	9									
04	61200	X	52237	-0-	-8963	-0-	47049	3	5188	9	N	4716	4712	0			47

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

11	33720	X	32839	-0-	-881	-0-	404	1	25728	3	N	3420	3279	0	239	1	274
							2945	4	3762	9			5	8			
12	45012	X	29223	-0-	-15789	-0-	522	1	19415	3	N	3877	3642	0	197	1	308
							5021	4	4265	9			4	8			
01	45012	X	25925	-0-	-19087	-0-	303	1	20979	3	N	3319	3467	0	90	1	59
							992	4	3651	9			11	8			
02	40656	X	24487	-0-	-16169	-0-	21598	3	2889	9	N	2626	2603	0			82
03	39525	X	29752	-0-	-9773	-0-	26739	3	3013	9	N	2739	2757	0			64
04	32850	X	23097	-0-	-9753	-0-	20333	3	2764	9	N	2513	2554	0			23

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

11	87210	X	58418	-0-	-28792	-0-	621	1	39534	3	N	6490	6104	0	367	1	425
							11124	4	7139	9							
12	90210	X	72504	-0-	-17706	-0-	1476	1	54843	3	N	6460	5481	0	557	1	785
							9079	4	7106	9			62	8			
01	425893	X	425893	-0-	-0-	-0-	3670	1	297083	3	N	25698	24464	0	1095	1	924
							96872	4	28268	9							
02	408469	X	408469	-0-	-0-	-0-	381281	3	27188	9	N	24716	24760	0			880
03	426875	X	426875	-0-	-0-	-0-	402306	3	102	4	N	22243	23068	0			55
							24467	9									
*04	369894	X	369894	-0-	-0-	-0-	350295	3	209	4	N	17627	17549	0			133
							19390	9									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

11	58740	X	52187	-0-	-6553	-0-	1808	1	41589	3	N	7991	6984	0	882	1	326
							8790	9					10	8			
12	61721	X	52718	-0-	-9003	-0-	1878	1	40707	3	N	7825	6823	0	863	1	458
							1525	4	8608	9			7	8			
01	61721	X	48469	-0-	-13252	-0-	980	1	39939	3	N	6611	6393	0	415	1	252
							278	4	7272	9			9	8			
02	55748	X	34709	-0-	-21039	-0-	28352	3	6357	9	N	5779	5731	0			300
03	56079	X	17979	-0-	-38100	-0-	14272	3	176	4	N	3210	3418	0			92
							3531	9									
04	52200	X	16103	-0-	-36097	-0-	12413	3	240	4	N	3136	3067	0	2	8	159
							3450	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
11	46680	X	32909	-0-	-13771	-0-	1026	1	23589	3	N	7530	7116	0	500	1	214
							11	4	8283	9			10	8			
12	45973	X	32777	-0-	-13196	-0-	1039	1	22523	3	N	7575	7121	0	477	1	184
							882	4	8333	9			7	8			
01	45973	X	31015	-0-	-14958	-0-	555	1	22258	3	N	7225	6929	0	234	1	237
							254	4	7948	9			9	8			
02	32088	X	7502	-0-	-24586	-0-	526	4	6976	9	N	6342	6347	0			232
03	35526	X	31955	-0-	-3571	-0-	24400	3	7555	9	N	6868	7051	0			49
04	32910	X	24550	-0-	-8360	-0-	18883	3	5667	9	N	5152	5140	0			61

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

11	33623	X	33623	-0-	-0-	-0-	369	1	23499	3	N	2588	2338	0	218	1	306
							6908	4	2847	9							
12	29822	X	29418	-0-	-404	-0-	530	1	19708	3	N	2681	2434	0	200	1	353
							6231	4	2949	9							
01	35220	X	35220	-0-	-0-	-0-	408	1	27598	3	N	2591	2427	0	122	1	395
							4364	4	2850	9							
02	40511	X	40511	-0-	-0-	-0-	35423	3	2650	4	N	2216	2107	0			504
							2438	9									
03	29822	X	28742	-0-	-1080	-0-	24485	3	1795	4	N	2238	2466	0			276
							2462	9									
04	28860	X	25270	-0-	-3590	-0-	22504	3	471	4	N	2086	2178	0			184
							2295	9									

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

11	184482	X	184482	-0-	-0-	-0-	2417	1	153892	3	N	14473	12672	0	1429	1	877
							12253	4	15920	9			54	8			
12	172372	X	172372	-0-	-0-	-0-	3648	1	135597	3	N	13304	12170	0	1376	1	585
							18493	4	14634	9			50	8			
01	111290	X	98036	-0-	-13254	-0-	1787	1	83834	3	N	9087	8048	0	539	1	994
							2419	4	9996	9			91	8			
02	140494	X	140494	-0-	-0-	-0-	129295	3	11199	9	N	10181	9943	0			1232
03	151154	X	151154	-0-	-0-	-0-	141108	3	10046	9	N	9133	10145	0			220
*04	174571	X	174571	-0-	-0-	-0-	161804	3	12767	9	N	11606	11444	0			382

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

11	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	313	1	19945	3	N	1211	845	0	185	1	395
							2512	4	1332	9							
12	29016	X	25997	-0-	-3019	-0-	580	1	21541	3	N	1450	1344	0	219	1	282
							2281	4	1595	9							
01	29016	X	26864	-0-	-2152	-0-	372	1	22925	3	N	1301	1109	0	112	1	362
							2136	4	1431	9							
02	24197	X	24197	-0-	-0-	-0-	23164	3	1033	9	N	939	949	0			352
03	26257	X	14795	-0-	-11462	-0-	13554	3	1241	9	N	1128	1357	0			123
04	25170	X	14907	-0-	-10263	-0-	13894	3	1013	9	N	921	796	0			248

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
11	56880	X	49301	-0-	-7579	-0-	616	1	39212	3	N	5767	5279	0	364	1	297
							3129	4	6344	9			6	8			
12	58869	X	54492	-0-	-4377	-0-	1164	1	43261	3	N	6111	5622	0	439	1	339
							3345	4	6722	9			8	8			
01	54777	X	50599	-0-	-4178	-0-	695	1	43486	3	N	5717	5410	0	209	1	425
							129	4	6289	9			12	8			
02	47431	X	47431	-0-	-0-	-0-	42039	3	5392	9	N	4902	5082	0			245
03	54498	X	39272	-0-	-15226	-0-	32620	3	702	4	N	5409	5522	0			132
							5950	9									
04	52740	X	38007	-0-	-14733	-0-	32044	3	5963	9	N	5421	5358	0			195

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
11	2940	X	1302	-0-	-1638	-0-	17	1	1053	3	N	115	131	0	10	1	18
							105	4	127	9							
12	7502	X	2654	-0-	-4848	-0-	48	1	1785	3	N	245	228	0	18	1	17
							551	4	270	9							
01	7502	X	7030	-0-	-472	-0-	90	1	5740	3	N	892	792	0	27	1	78
							219	4	981	9			12	8			
02	7028	X	5249	-0-	-1779	-0-	4691	3	126	4	N	393	437	0			34
							432	9									
03	7781	X	1773	-0-	-6008	-0-	1451	3	61	4	N	237	249	0			22
							261	9									
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	2835	3	93	4	N	244	238	0			28
							268	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
11	29350	X	29350	-0-	-0-	-0-	387	1	24670	3	N	2113	1837	0	229	1	103
							1969	4	2324	9			5	8			
12	33449	X	18036	-0-	-15413	-0-	389	1	14450	3	N	1891	1739	0	147	1	104
							1117	4	2080	9			4	8			
01	33449	X	23492	-0-	-9957	-0-	331	1	20725	3	N	2158	1995	0	99	1	159
							62	4	2374	9			9	8			
02	32057	X	32057	-0-	-0-	-0-	30296	3	1761	9	N	1601	1679	0			81
03	30318	X	27673	-0-	-2645	-0-	25383	3	546	4	N	1585	1618	0			48
							1744	9									
04	29340	X	26682	-0-	-2658	-0-	24935	3	1747	9	N	1588	1570	0			66

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
11	82770	X	60503	-0-	-22267	-0-	659	1	41978	3	N	5327	4940	0	390	1	254
							12006	4	5860	9			13	8			
12	85591	X	66129	-0-	-19462	-0-	1173	1	43617	3	N	5789	5293	0	443	1	286
							14971	4	6368	9			21	8			
01	80538	X	62351	-0-	-18187	-0-	658	1	41658	3	N	5543	5224	0	197	1	286
							13938	4	6097	9			122	8			
02	72408	X	49184	-0-	-23224	-0-	42331	3	2308	4	N	4132	4141	0			277
							4545	9									
03	74803	X	45861	-0-	-28942	-0-	39124	3	1968	4	N	4335	4515	0			97
							4769	9									
04	63990	X	41473	-0-	-22517	-0-	36025	3	785	4	N	4239	4156	0			180
							4663	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
11	42810 X	38828	-0-	-3982	-0-	490	1	31206	3	N	4219	3872	0	290	1	216
						2491	4	4641	9			8	8			
12	45539 X	42987	-0-	-2552	-0-	933	1	34668	3	N	4276	3900	0	352	1	234
						2682	4	4704	9			6	8			
01	45539 X	42059	-0-	-3480	-0-	582	1	36388	3	N	4528	4234	0	174	1	336
						108	4	4981	9			18	8			
02	41132 X	25251	-0-	-15881	-0-	22269	3	2982	9	N	2711	2907	0			140
03	42997 X	26129	-0-	-16868	-0-	21444	3	461	4	N	3840	3920	0			60
						4224	9									
04	41610 X	31082	-0-	-10528	-0-	26410	3	4672	9	N	4247	4197	0			110

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

11	53250 X	47821	-0-	-5429	-0-	462	1	29402	3	N	3970	3565	0	273	1	622
						13590	4	4367	9							
12	57071 X	48853	-0-	-8218	-0-	865	1	32155	3	N	4737	4530	0	326	1	503
						10622	4	5211	9							
01	57071 X	48132	-0-	-8939	-0-	569	1	34320	3	N	4492	4260	0	171	1	564
						8302	4	4941	9							
02	51296 X	18935	-0-	-32361	-0-	16047	3	2888	9	N	2625	2665	0			524
03	53134 X	26823	-0-	-26311	-0-	25075	4	1748	9	N	1589	1961	0			152
04	47820 X	29326	-0-	-18494	-0-	25539	4	3787	9	N	3443	3445	0			150

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

11	56250 X	9488	-0-	-46762	-0-	111	1	7101	3	N	1552	1649	0	66	1	52
						569	4	1707	9			1	8			
12	72409 X	72409	-0-	-0-	-0-	1467	1	54518	3	N	10255	9545	0	553	1	190
						5143	4	11281	9			19	8			
01	49042 X	48862	-0-	-180	-0-	748	1	37143	3	N	6792	6545	0	225	1	210
						3500	4	7471	9			2	8			
02	44296 X	41000	-0-	-3296	-0-	34839	3	6161	9	N	5601	5615	0			196
03	72385 X	40545	-0-	-31840	-0-	34643	3	5902	9	N	5365	5424	0			137
04	70080 X	44588	-0-	-25492	-0-	39158	3	5430	9	N	4936	4950	0			123

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

*11	33270 X	8179	-0-	-25091	-0-	81	1	5169	3	N	2076	2072	0	48	1	37
						645	4	2284	9							
*12	34379 X	28144	-0-	-6235	-0-	587	1	21833	3	N	3977	3771	0	221	1	22
						1349	4	4375	9							
*01	42693 X	42693	-0-	-0-	-0-	611	1	35027	3	N	5250	5062	0	183	1	27
						1280	4	5775	9							
*02	51837 X	51837	-0-	-0-	-0-	44928	3	1340	4	N	5063	5071	0			19
						5569	9									
*03	64714 X	64714	-0-	-0-	-0-	57456	3	2078	4	N	4709	4707	0			21
						5180	9									
*04	52711 X	52711	-0-	-0-	-0-	47861	3	531	4	N	3926	3918	0			29
						4319	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. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	99	1	2288	3	N	536	600	1			320
						86	4	590	9							
12	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2133	3	N	564	603	1			281
						20	4	620	9							
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	51	1	1990	3	N	517	582	1			216
						569	9									
02	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	1888	3	454	9	N	413	374	1			255
03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2190	3	451	9	N	410	550	1			115
04	3060 X	2436	-0-	-624	-0-	1939	3	70	4	N	388	371	1			132
						427	9									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	82	1	1897	3	N	533	483	0	40	1	23
						586	9									
12	2511 X	2421	-0-	-90	-0-	80	1	1735	3	N	492	448	0	37	1	30
						65	4	541	9							
01	2511 X	2167	-0-	-344	-0-	41	1	1667	3	N	406	403	0	17	1	16
						12	4	447	9							
02	2408 N	1845	-0-	-563	-0-	1437	3	408	9	N	371	368	0			19
03	2418 N	1685	-0-	-733	-0-	1306	3	16	4	N	330	349	0			-0-
						363	9									
*04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1598	3	31	4	N	272	266	0			6
						299	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
11	43800	X	38410	-0-	-5390	-0-	445	1	28309	3	N	6212	5292	0	263	1	1026
							2823	4	6833	9			17	8			
12	47833	X	33148	-0-	-14685	-0-	539	1	20038	3	N	5803	6193	0	203	1	420
							6188	4	6383	9			13	8			
01	47833	X	39194	-0-	-8639	-0-	497	1	31678	3	N	5280	5062	0	149	1	469
							1211	4	5808	9			20	8			
02	39536	X	35610	-0-	-3926	-0-	29383	3	792	4	N	4941	5014	0			396
							5435	9									
03	39680	X	30051	-0-	-9629	-0-	23183	3	977	4	N	5355	5630	0			121
							5891	9									
04	38400	X	30018	-0-	-8382	-0-	23330	3	763	4	N	5386	5250	0			257
							5925	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

*11	35160	X	14896	-0-	-20264	-0-	167	1	10649	3	N	2502	2556	0	99	1	44
							1328	4	2752	9							
*12	36332	X	25264	-0-	-11068	-0-	482	1	17894	3	N	5255	5086	0	181	1	30
							1107	4	5781	9			2	8			
*01	104166	X	104166	-0-	-0-	-0-	1467	1	84071	3	N	14141	13657	0	441	1	73
							3073	4	15555	9							
*02	133703	X	133703	-0-	-0-	-0-	114966	3	3429	4	N	13916	13936	0			53
							15308	9									
*03	156647	X	156647	-0-	-0-	-0-	136067	3	4921	4	N	14235	14230	0			58
							15659	9									
*04	66947	X	66947	-0-	-0-	-0-	57854	3	642	4	N	7683	7667	0			74
							8451	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

*11	47970	X	27560	-0-	-20410	-0-	337	1	21465	3	N	2801	2411	0	199	1	44
							2677	4	3081	9			230	8			
*12	70766	X	70766	-0-	-0-	-0-	1538	1	57182	3	N	7737	6823	0	580	1	40
							3535	4	8511	9			338	8			
*01	63869	X	63869	-0-	-0-	-0-	933	1	53530	3	N	6773	6498	0	280	1	35
							1956	4	7450	9							
*02	59702	X	59702	-0-	-0-	-0-	52640	3	1570	4	N	4993	5009	0			19
							5492	9									
*03	68733	X	68733	-0-	-0-	-0-	61452	3	2222	4	N	4599	4597	0			21
							5059	9									
*04	57171	X	57171	-0-	-0-	-0-	51559	3	573	4	N	4581	4572	0			30
							5039	9									

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF. N/A

11	SHUT IN		257290	-0-	257290	518515	8088	1	186048	3	N	56210	52285	0	3947	1	183
							1323	4	61831	9			97	8			
12	SHUT IN		193829	-0-	193829	712344	6487	1	140559	3	N	42530	39343	0	2981	1	344
							46783	9					45	8			
01	SHUT IN		132403	-0-	132403	844747	2217	1	99408	3	N	27241	26349	0	937	1	258
							813	4	29965	9			41	8			
02	SHUT IN		125111	-0-	125111	969858	99937	3	25174	9	N	22885	22861	0			282
03	SHUT IN		117478	-0-	117478	1087336	92350	3	25128	9	N	22844	23117	0			9
04	SHUT IN		90512	-0-	90512	1177848	72955	3	17557	9	N	15961	15962	0			8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF. N/A

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF. N/A

11	SHUT IN	304709	-0-	304709	562531	9519	1	218962	3	N	67882	63221	0	4645	1	221	
						1558	4	74670	9			130	8				
12	SHUT IN	221906	-0-	221906	784437	7341	1	159079	3	N	50442	46825	0	3374	1	409	
						55486	9					55	8				
01	SHUT IN	156964	-0-	156964	941401	2579	1	115661	3	N	34344	33285	0	1090	1	326	
						946	4	37778	9			52	8				
02	SHUT IN	133133	-0-	133133	1074534	102469	3	2014	4	N	26045	26050	0			321	
						28650	9										
03	SHUT IN	100705	-0-	100705	1175239	76713	3	3872	4	N	18291	18497	0			115	
						20120	9										
04	SHUT IN	124246	-0-	124246	1299485	95554	3	28692	9	N	26084	26087	0			112	

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

11	SHUT IN	12736	-0-	12736	12736	149	1	9479	3	N	1751	1631	0	88	1	31	
						1182	4	1926	9			1	8				
12	SHUT IN	275651	-0-	275651	288387	5856	1	217660	3	N	35164	32791	0	2209	1	195	
						13455	4	38680	9								
01	SHUT IN	332972	-0-	332972	621359	4835	1	277377	3	N	36929	35481	0	1453	1	190	
						10138	4	40622	9								
02	SHUT IN	233405	-0-	233405	854764	204398	3	6097	4	N	20827	20937	0			80	
						22910	9										
03	SHUT IN	18231	-0-	18231	872995	15768	3	570	4	N	1721	1720	0			81	
						1893	9										
04	SHUT IN	61449	-0-	61449	934444	51346	3	571	4	N	8665	8648	0			98	
						9532	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

11	0 W	39393	-0-	39393	294623	446	1	28406	3	N	2196	1924	0	264	1	99
						8125	4	2416	9			20	8			
12	0 W	40999	-0-	40999	335622	756	1	28106	3	N	2264	1955	0	285	1	105
						9647	4	2490	9			18	8			
01	0 W	44881	-0-	44881	380503	490	1	31030	3	N	2708	2420	0	147	1	134
						10382	4	2979	9			112	8			
02	0 W	32212	-0-	32212	412715	28638	3	1561	4	N	1830	1841	0			123
						2013	9									
03	0 W	25057	-0-	25057	437772	21659	3	1447	4	N	1774	1857	0			40
						1951	9									
*04	461665 X	23893	-0-	-437772	-0-	21658	3	604	4	N	1483	1460	0			63
						1631	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF. N/A

11	SHUT IN	257121	-0-	257121	495090	7768	1	178676	3	N	63096	59257	0	3791	1	207
						1271	4	69406	9			133	8			
12	SHUT IN	252825	-0-	252825	747915	8411	1	182277	3	N	56488	52300	0	3865	1	457
						62137	9					73	8			
01	SHUT IN	181814	-0-	181814	929729	2989	1	133989	3	N	39764	38513	0	1262	1	377
						1096	4	43740	9			69	8			
02	SHUT IN	155353	-0-	155353	1085082	120007	3	2359	4	N	29988	29995	0			370
						32987	9									
03	SHUT IN	136246	-0-	136246	1221328	101724	3	5135	4	N	26715	27049	0			36
						29387	9									
04	SHUT IN	136796	-0-	136796	1358124	109807	3	26989	9	N	24535	24538	0			33

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF. N/A

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 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
*11	134208	X	134208	-0-	-0-	-0-	1561	1	99356	3	N	19002	17975	0	923	1	332
							12389	4	20902	9			103	8			
*12	127168	X	127168	-0-	-0-	-0-	2656	1	98727	3	N	17894	16948	0	1002	1	99
							6102	4	19683	9			177	8			
*01	142702	X	142702	-0-	-0-	-0-	2021	1	115842	3	N	18732	17185	0	607	1	92
							4234	4	20605	9			947	8			
*02	135906	X	135906	-0-	-0-	-0-	116843	3	3485	4	N	14162	14200	0			54
							15578	9									
*03	151331	X	151331	-0-	-0-	-0-	130987	3	4737	4	N	14188	14183	0			59
							15607	9									
*04	115825	X	115825	-0-	-0-	-0-	100038	3	1111	4	N	13342	13315	0			86
							14676	9									

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

11	1262438	X	50470	-0-	-1211968	-0-	1594	1	36662	3	N	9154	8259	0	778	1	455
							2145	4	10069	9			11	8			
12	50267	X	50267	-0-	-0-	-0-	1698	1	36787	3	N	9223	8432	0	791	1	448
							1637	4	10145	9			7	8			
01	53053	X	53053	-0-	-0-	-0-	1009	1	41886	3	N	9071	8589	0	439	1	482
							180	4	9978	9			9	8			
02	57904	X	57904	-0-	-0-	-0-	49819	3	8085	9	N	7350	7246	0			586
03	43665	X	43665	-0-	-0-	-0-	34175	3	822	4	N	7880	8388	0			78
							8668	9									
04	40680	X	39152	-0-	-1528	-0-	30708	3	8444	9	N	7676	7460	0			294

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

11	2409880	X	107656	-0-	-2302224	-0-	3868	1	88967	3	N	13438	11696	0	1887	1	351
							39	4	14782	9			43	8			
12	103598	X	103598	-0-	-0-	-0-	3804	1	82446	3	N	12837	11128	0	1748	1	287
							3227	4	14121	9			25	8			
01	88953	X	88953	-0-	-0-	-0-	1850	1	74259	3	N	10906	10032	0	783	1	342
							847	4	11997	9			36	8			
02	38164	X	11278	-0-	-26886	-0-	1706	4	9572	9	N	8702	8724	0			320
03	89112	X	89112	-0-	-0-	-0-	78798	3	10314	9	N	9376	9627	0			69
*04	84917	X	84917	-0-	-0-	-0-	74915	3	10002	9	N	9093	9071	0			91

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

11	SHUT IN		50830	-0-	50830	877545	601	1	38301	3	N	6501	6169	0	356	1	114
							4777	4	7151	9							
12	SHUT IN		41848	-0-	41848	919393	874	1	32495	3	N	5883	5635	0	329	1	33
							2008	4	6471	9							
01	SHUT IN		90162	-0-	90162	1009555	1292	1	74152	3	N	10916	10504	0	389	1	56
							2710	4	12008	9							
02	SHUT IN		107610	-0-	107610	1117165	93162	3	2779	4	N	10608	10623	0			41
							11669	9									
03	SHUT IN		112526	-0-	112526	1229691	96734	3	3498	4	N	11176	11172	0			45
							12294	9									
04	SHUT IN		91391	-0-	91391	1321082	81975	3	910	4	N	7733	7718	0			60
							8506	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10697 PERF. N/A

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A

11	SHUT IN	35997	-0-	35997	479692	423	1	26958	3	N	4776	4483	0	250	1	84
						3362	4	5254	9							
12	SHUT IN	53335	-0-	53335	533027	1127	1	41904	3	N	7013	6633	0	425	1	39
						2590	4	7714	9							
01	SHUT IN	40884	-0-	40884	573911	588	1	33690	3	N	4886	4723	0	177	1	25
						1231	4	5375	9							
02	SHUT IN	69585	-0-	69585	643496	61107	3	1823	4	N	6050	6052	0			23
						6655	9									
03	SHUT IN	100033	-0-	100033	743529	88611	3	3205	4	N	7470	7467	0			26
						8217	9									
04	SHUT IN	61489	-0-	61489	805018	55792	3	620	4	N	4615	4606	0			35
						5077	9									

SANDLOT STATE WELL #: RRCID -> 286196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10800 - 15427

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOUCHER WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

11	62100 X	54838	-0-	-7262	-0-	2324	1	39653	2	Y	6005	6078	0	1	8	123
						6255	4	6606	9							
12	64170 X	54260	-0-	-9910	-0-	2641	1	36444	2	Y	5817	5814	0			126
						8776	4	6399	9							
01	64170 X	47428	-0-	-16742	-0-	2727	1	33233	2	Y	5716	5691	0	1	8	150
						5180	4	6288	9							
02	54320 X	41723	-0-	-12597	-0-	2208	1	30934	2	Y	5642	5650	0	1	8	141
						2375	4	6206	9							
03	56668 X	38897	-0-	-17771	-0-	3134	1	24238	2	Y	5212	5197	0	2	8	154
						5792	4	5733	9							
04	54840 X	43719	-0-	-11121	-0-	4793	1	28141	2	Y	6318	6006	0	3	8	463
						3835	4	6950	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SHUT IN	62722	-0-	62722	82852	15	1	48811	3	N	9055	8345	0	443	1	325
						3935	4	9961	9			14	8			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	82852					N	NO RPT					325
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	82852					N	NO RPT					325
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	82852					N	NO RPT					325
03	SHUT IN	23580	-0-	23580	106432	10	1	18948	3	N	4062	3830	0	215	1	325
						154	4	4468	9			17	8			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	106432					N	NO RPT					325

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64967	-0-	64967	83413	23	1	46607	3	N	13138	12108	0	643	1	472
						3885	4	14452	9			15	8			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	83413					N	NO RPT					472
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	83413					N	NO RPT					472
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	83413					N	NO RPT					472
03	SHUT IN	29250	-0-	29250	112663	14	1	22683	3	N	5758	5400	0	303	1	509
						219	4	6334	9			18	8			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	112663					N	NO RPT					509

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71558	-0-	71558	89546	22	1	53113	3	N	13251	11983	0	636	1	467
						3847	4	14576	9			18	8			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	89546					N	NO RPT					467
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	89546					N	NO RPT					467
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	89546					N	NO RPT					467
03	SHUT IN	27117	-0-	27117	116663	12	1	21097	3	N	5279	4983	0	279	1	468
						201	4	5807	9			16	8			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	116663					N	NO RPT					468

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
10	SHUT IN	19509	-0-	19509	19509	14713	3	724	4	N	3702	3312	0	280	1	97
						4072	9					13	8			
11	SHUT IN	79176	-0-	79176	98685	24	1	59787	3	N	14121	12914	0	686	1	503
						3832	4	15533	9			18	8			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	98685					N	NO RPT					503
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	98685					N	NO RPT					503
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	98685					N	NO RPT					503
*03	SHUT IN	28831	-0-	28831	127516	12	1	22847	3	N	5248	4944	0	277	1	509
						199	4	5773	9			21	8			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	127516					N	NO RPT					509

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*08	119246	X	119246	-0-	-0-	-0-	55376	2	50216	4	N	12413	13170	1			277
							13654	9									
09	116681	X	116681	-0-	-0-	-0-	74332	2	29722	4	N	11479	10286	1	361	8	1109
							12627	9									
10	106780	X	106780	-0-	-0-	-0-	45003	2	50930	4	N	9861	9149	1	188	8	1633
							10847	9									
11	97143	X	97143	-0-	-0-	-0-	87435	4	9708	9	N	8825	9294	1	620	8	544
12	69903	X	69903	-0-	-0-	-0-	6213	2	57433	4	N	5688	6060	1	55	8	117
							6257	9									
01	55986	X	51776	-0-	-4210	-0-	1765	2	45447	4	N	4149	3506	1			760
							4564	9									
02	74539	X	74539	-0-	-0-	-0-	159	1	4741	3	N	6164	6150	1			774
							62859	4	6780	9							
*03	117700	X	117700	-0-	-0-	-0-	1772	1	56988	3	N	8507	8620	1			661
							49582	4	9358	9							
04	54180	X	NO RPT	-0-	-54180	-0-					N	NO RPT					661

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 285177 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

*09	P&A COND		28199	-0-	28199	61867	17339	4	10860	9	N	9873	10669	1			391
*10	P&A COND		37469	-0-	37469	99336	23345	4	14124	9	N	12840	12250	1			981
*11	P&A COND		26457	-0-	26457	125793	16474	4	9983	9	N	9075	9813	1			243
*12	P&A COND		14760	-0-	14760	140553	3305	2	5541	4	N	5376	5280	1			339
							5914	9									
*01	P&A COND		27272	-0-	27272	167825	15635	2	363	4	N	10249	10375	1			213
							11274	9									
*02	P&A COND		6128	-0-	6128	173953	2500	4	3628	9	N	3298	2951	1	9	8	551
*03	P&A COND		23069	-0-	23069	197022	196	1	6301	3	N	10233	10363	1			421
							5316	4	11256	9							
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	197022					N	NO RPT					421

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51394 08/01/2018

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

11	0	W	-0-	-0-	-0-	671719					N	4	340	1			107
12	0	W	5715	-0-	5715	677434	1724	2	1611	4	N	2164	1589	1	58	8	624
							2380	9									
01	0	W	13233	-0-	13233	690667	6545	2	1593	4	N	4632	4941	1			315
							5095	9									
*02	0	W	7318	-0-	7318	697985	96	1	2864	3	N	1981	2116	1			180
							2179	4	2179	9							
*03	0	W	13394	-0-	13394	711379	142	1	4318	3	N	4303	4178	1	4	8	301
							4201	4	4733	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	711379					N	NO RPT					301

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1315	2	260	9	N	236	173	1			208
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	483	2	120	9	N	109	170	1			147
01	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230245	X	83080	-0-	-147165	-0-	72908	2	7405	4	Y	2515	2392	1			818
							2767	9									
12	58088	X	58088	-0-	-0-	-0-	50829	2	3739	4	Y	3200	3120	1			898
							3520	9									
*01	57603	X	57603	-0-	-0-	-0-	54282	2	43	4	Y	2980	3059	1	72	8	747
							3278	9									
*02	57540	X	46836	-0-	-10704	-0-	44103	2	364	4	Y	2154	2412	1	49	8	440
							2369	9									
03	72823	X	72823	-0-	-0-	-0-	67213	2	2340	4	Y	2973	2609	1	121	8	683
							3270	9									
04	61650	X	49121	-0-	-12529	-0-	45755	2	488	4	Y	2616	2976	1	29	8	294
							2878	9									

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147277	X	34588	-0-	-112689	-0-	307	1	28295	2	Y	5098	5126	0			173
							378	4	5608	9							
12	34483	X	34483	-0-	-0-	-0-	281	1	28151	2	Y	5428	5425	0			176
							80	4	5971	9							
01	44361	X	32233	-0-	-12128	-0-	270	1	26602	2	Y	4737	4697	0			216
							150	4	5211	9							
02	42592	X	42592	-0-	-0-	-0-	226	1	36885	2	Y	4468	4479	0			205
							566	4	4915	9							
03	38378	X	25712	-0-	-12666	-0-	157	1	20436	2	Y	3399	3354	0			250
							1380	4	3739	9							
*04	54706	X	54706	-0-	-0-	-0-	48874	2	1327	4	Y	4095	3922	0			423
							4505	9									

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62092	X	13659	-0-	-48433	-0-	110	1	3620	2	Y	4259	4279	0			145
							5244	4	4685	9							
12	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	156	1	10582	2	Y	4841	4829	0			157
							78	4	5325	9							
01	18693	X	16735	-0-	-1958	-0-	166	1	12531	2	Y	3614	3607	0			164
							63	4	3975	9							
02	26366	X	26366	-0-	-0-	-0-	168	1	21700	2	Y	3640	3637	0			167
							494	4	4004	9							
*03	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	124	1	13359	2	Y	2677	2647	0			197
							461	4	2945	9							
*04	39399	X	39399	-0-	-0-	-0-	33624	2	1906	4	Y	3517	3351	0			363
							3869	9									

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110546	X	27957	-0-	-82589	-0-	20987	2	1343	4	Y	5115	5243	0			140
							5627	9									
12	41132	X	41132	-0-	-0-	-0-	32848	2	306	4	Y	7253	7017	0			376
							7978	9									
01	37575	X	37575	-0-	-0-	-0-	28370	2	2242	4	Y	6330	6397	0			309
							6963	9									
02	33833	X	33833	-0-	-0-	-0-	25679	2	2140	4	Y	5467	5377	0			399
							6014	9									
03	41137	X	32082	-0-	-9055	-0-	25377	2	1000	4	Y	5186	5124	0			461
							5705	9									
04	39810	X	31566	-0-	-8244	-0-	25349	2	354	4	Y	5330	5590	0			201
							5863	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85380	X	77691	-0-	-7689	-0-	51110	2	7650	4	Y	17210	1635	0	15216	1	1086
							18931	9					343	8			
12	88226	X	79452	-0-	-8774	-0-	49012	2	12128	4	Y	16647	15383	0	1242	1	921
							18312	9					187	8			
01	88226	X	31789	-0-	-56437	-0-	22744	2	1687	4	Y	6689	6928	0	237	8	445
							7358	9									
02	77975	X	77975	-0-	-0-	-0-	49838	2	10330	4	Y	16188	15498	0	405	8	730
							17807	9									
03	106215	X	106215	-0-	-0-	-0-	80562	2	3906	4	Y	19770	18839	0	932	8	729
							21747	9									
*04	93790	X	93790	-0-	-0-	-0-	70968	2	3478	4	Y	17585	17195	0	469	8	650
							19344	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

*05	40114	X	35534	-0-	-4580	-0-	30754	2	264	4	N	4105	3873	1	55	8	243
							4516	9									
*06	38820	X	38615	-0-	-205	-0-	33338	2	263	4	N	4558	4444	1	87	8	270
							5014	9									
*07	40114	X	35884	-0-	-4230	-0-	30400	2	14	4	N	4973	4733	1	81	8	429
							5470	9									
*08	40114	X	32675	-0-	-7439	-0-	27143	2	254	4	N	4798	4942	1	102	8	183
							5278	9									
*09	34380	X	30678	-0-	-3702	-0-	26344	2	625	4	N	3372	2933	1	266	8	356
							3709	9									
*10	39897	X	31580	-0-	-8317	-0-	26121	2	1803	4	N	3324	3500	1	61	8	119
							3656	9									
*11	38610	X	31154	-0-	-7456	-0-	27328	2	106	4	N	3382	3189	1	129	8	183
							3720	9									
*12	35898	X	33052	-0-	-2846	-0-	25705	2	3146	4	N	3819	634	0	2959	1	265
							4201	9					144	8			
*01	32674	X	29616	-0-	-3058	-0-	25218	2	1042	4	N	3051	2956	0			360
							3356	9									
02	29064	X	27515	-0-	-1549	-0-	23654	2	751	4	N	2827	2932	0			255
							3110	9									
03	33046	X	29479	-0-	-3567	-0-	25823	2	375	4	N	2983	2976	0			262
							3281	9									
04	31980	X	27757	-0-	-4223	-0-	23836	2	1050	4	N	2610	2650	0			222
							2871	9									

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

11	182133	X	45314	-0-	-136819	-0-	37577	2	50	4	Y	6988	7126	0			191
							7687	9									
12	49910	X	39319	-0-	-10591	-0-	32375	2	125	4	Y	6199	6069	0			321
							6819	9									
01	47554	X	40814	-0-	-6740	-0-	34044	2	69	4	Y	6092	6116	0			297
							6701	9									
02	42280	X	33984	-0-	-8296	-0-	27976	2	765	4	Y	4766	4715	0			348
							5243	9									
03	46810	X	37988	-0-	-8822	-0-	31428	2	873	4	Y	5170	5059	0			459
							5687	9									
04	45300	X	35293	-0-	-10007	-0-	28111	2	2093	4	Y	4626	4911	0			174
							5089	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
11	68670 X	16627	-0-	-52043	-0-	13625	2	329	4	Y	2430	2424	0			18
						2673	9									
12	63364 X	30562	-0-	-32802	-0-	24705	2	303	4	Y	5049	4990	0			77
						5554	9									
01	45803 X	45803	-0-	-0-	-0-	38127	2	666	4	Y	6373	6351	0			99
						7010	9									
02	40849 X	40849	-0-	-0-	-0-	33590	2	1241	4	Y	5471	5461	0			109
						6018	9									
*03	43240 X	43240	-0-	-0-	-0-	34525	2	1426	4	Y	6626	6587	0			148
						7289	9									
*04	41311 X	41311	-0-	-0-	-0-	33621	2	795	4	Y	6268	6261	0			155
						6895	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

11	97306 X	9357	-0-	-87949	-0-	5810	2	643	4	Y	2640	1644	1	95	8	1698
						2904	9									
12	37417 X	19461	-0-	-17956	-0-	11525	2	2281	4	Y	5141	5412	0	554	1	764
						5655	9					109	8			
01	37417 X	19668	-0-	-17749	-0-	13822	2	1261	4	Y	4168	4087	0	310	8	535
						4585	9									
02	24780 X	12837	-0-	-11943	-0-	8820	2	871	4	Y	2860	2650	0	225	8	520
						3146	9									
03	43059 X	34476	-0-	-8583	-0-	23564	2	2154	4	Y	7962	7764	0	399	8	319
						8758	9									
04	39660 X	26220	-0-	-13440	-0-	19320	2	861	4	Y	5490	5384	0	129	8	296
						6039	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

11	27870 X	8919	-0-	-18951	-0-	5537	2	1512	4	N	1700	776	1	1217
						1870	9							
12	30755 X	30755	-0-	-0-	-0-	11524	2	10761	4	N	7700	8252	1	665
						8470	9							
01	23478 X	23478	-0-	-0-	-0-	575	2	15273	4	N	6936	6866	1	735
						7630	9							
02	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	5346	2	7407	4	N	3219	3918	1	36
						3541	9							
03	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	-0-			36
*04	29760 X	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-			36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 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
*05	165664	X	91125	-0-	-74539	-0-	70164	2	18	4	Y	19039	19155	0			222
							20943	9									
06	160320	X	-0-	-0-	-160320	-0-					Y	-0-	222	0			-0-
07	165664	X	101257	-0-	-64407	-0-	77182	2	4774	4	Y	17546	17504	0			42
							19301	9									
08	177275	X	177275	-0-	-0-	-0-	137764	2	3185	4	Y	33024	32885	0			181
							36326	9									
09	178371	X	178371	-0-	-0-	-0-	139708	2	1612	4	Y	33683	29391	0	4240	1	233
							37051	9									
10	173147	X	173147	-0-	-0-	-0-	138389	2	1957	4	Y	29819	29652	0	216	1	184
							32801	9									
11	166399	X	166399	-0-	-0-	-0-	103969	2	32205	4	Y	27477	27614	0			47
							30225	9									
12	163812	X	163812	-0-	-0-	-0-	122669	2	11803	4	Y	26673	26658	0			62
							29340	9									
01	153747	X	153747	-0-	-0-	-0-	119927	2	6449	4	Y	24883	24874	0			71
							27371	9									
02	127011	X	127011	-0-	-0-	-0-	93156	2	11493	4	Y	20329	20329	0			71
							22362	9									
*03	126906	X	126906	-0-	-0-	-0-	110	1	94973	2	Y	18332	18150	0	204	1	49
							11658	4	20165	9							
*04	136231	X	136231	-0-	-0-	-0-	197	1	111715	2	Y	19652	19616	0			85
							2702	4	21617	9							

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

11	172139	X	43360	-0-	-128779	-0-	317	1	32743	2	Y	8878	8673	0			273
							534	4	9766	9							
12	51460	X	39705	-0-	-11755	-0-	150	1	29269	2	Y	8760	8925	0			108
							650	4	9636	9							
01	56482	X	35001	-0-	-21481	-0-	173	1	26126	2	Y	7594	7508	0			194
							349	4	8353	9							
02	47880	X	37934	-0-	-9946	-0-	265	1	29855	2	Y	6916	7031	0			79
							206	4	7608	9							
03	53010	X	37537	-0-	-15473	-0-	304	1	29363	2	Y	6925	6874	0			130
							252	4	7618	9							
04	43350	X	36811	-0-	-6539	-0-	309	1	28626	2	Y	6667	6655	0			142
							542	4	7334	9							

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

11	230180	X	57508	-0-	-172672	-0-	439	1	45190	2	Y	10122	9881	0			312
							745	4	11134	9							
12	65627	X	53520	-0-	-12107	-0-	204	1	41227	2	Y	9600	9793	0			119
							1529	4	10560	9							
01	65627	X	53134	-0-	-12493	-0-	262	1	42670	2	Y	8789	8683	0			225
							534	4	9668	9							
02	52976	X	45176	-0-	-7800	-0-	305	1	36186	2	Y	7665	7802	0			88
							253	4	8432	9							
03	59427	X	44809	-0-	-14618	-0-	309	1	35236	2	Y	7376	7325	0			139
							1150	4	8114	9							
04	57510	X	44313	-0-	-13197	-0-	292	1	35842	2	Y	6965	6955	0			149
							517	4	7662	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46331	X	46331	-0-	-0-	-0-	275	1	37791	2	Y	6886	6907	0			64
							690	4	7575	9							
12	62620	X	43441	-0-	-19179	-0-	160	1	33709	2	Y	7841	7805	0			100
							947	4	8625	9							
01	56017	X	39415	-0-	-16602	-0-	204	1	27862	2	Y	6106	6056	0			150
							4632	4	6717	9							
02	47740	X	1493	-0-	-46247	-0-	875	2	511	4	Y	97	239	0			8
							107	9									
03	51181	X	4508	-0-	-46673	-0-	63	1	1471	2	Y	855	771	0			92
							2033	4	941	9							
04	46320	X	13872	-0-	-32448	-0-	359	1	9826	2	Y	2403	2384	0			111
							1044	4	2643	9							

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

11	192318	X	51692	-0-	-140626	-0-	260	1	38228	2	Y	10578	10561	0			99
							1568	4	11636	9							
12	59954	X	53445	-0-	-6509	-0-	170	1	38875	2	Y	11258	11213	0			144
							2016	4	12384	9							
01	59954	X	31752	-0-	-28202	-0-	140	1	21290	2	Y	6329	6317	0			156
							3360	4	6962	9							
02	54152	X	8029	-0-	-46123	-0-	3276	2	2767	4	Y	1805	1817	0			144
							1986	9									
03	53444	X	11923	-0-	-41521	-0-	60	1	6413	2	Y	3023	2841	0			326
							2125	4	3325	9							
04	51720	X	22080	-0-	-29640	-0-	372	1	16190	2	Y	4198	4330	0			194
							900	4	4618	9							

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

11	323058	X	7331	-0-	-315727	-0-	53	1	6657	2	Y	464	487	0			14
							111	4	510	9							
12	125178	X	90853	-0-	-34325	-0-	326	1	78566	2	Y	5873	5814	0			73
							5501	4	6460	9							
01	121148	X	113084	-0-	-8064	-0-	507	1	102977	2	Y	7610	7488	0			195
							1229	4	8371	9							
02	97091	X	97091	-0-	-0-	-0-	568	1	88475	2	Y	6263	6386	0			72
							1159	4	6889	9							
*03	103277	X	103277	-0-	-0-	-0-	646	1	94351	2	Y	6935	6877	0			130
							651	4	7629	9							
04	109440	X	94939	-0-	-14501	-0-	598	1	86488	2	Y	5713	5721	0			122
							1569	4	6284	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

11	114124	X	25203	-0-	-88921	-0-	17422	2	3039	4	Y	4311	4342	0			101
							4742	9									
12	36425	X	25222	-0-	-11203	-0-	16368	2	4355	4	Y	4090	4115	0			76
							4499	9									
01	31930	X	23307	-0-	-8623	-0-	16924	2	2518	4	Y	3514	3533	0			57
							3865	9									
02	24780	X	19628	-0-	-5152	-0-	15458	2	839	4	Y	3028	3006	0			79
							3331	9									
03	27435	X	22622	-0-	-4813	-0-	17532	2	1368	4	Y	3384	3402	0			61
							3722	9									
04	25200	X	19300	-0-	-5900	-0-	1303	1	14072	2	Y	2829	2841	0			49
							813	4	3112	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
11	55560	X	49086	-0-	-6474	-0-	156	1	38123	2	Y	7718	7970	0			82
							2317	4	8490	9							
12	53134	X	49055	-0-	-4079	-0-	229	1	40463	2	Y	6911	6866	0			127
							761	4	7602	9							
01	51770	X	38893	-0-	-12877	-0-	235	1	31639	2	Y	5744	5761	0			110
							701	4	6318	9							
02	46760	X	41698	-0-	-5062	-0-	70	1	34066	2	Y	6089	6136	0			63
							864	4	6698	9							
03	51770	X	40729	-0-	-11041	-0-	274	1	32577	2	Y	5917	5752	0	60	1	168
							1369	4	6509	9							
04	49080	X	35157	-0-	-13923	-0-	242	1	29052	2	Y	4901	4953	0			116
							472	4	5391	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

11	47633	X	47633	-0-	-0-	-0-	40569	2	1151	4	Y	5375	5416	0			89
							5913	9									
12	43934	X	43934	-0-	-0-	-0-	37138	2	1156	4	Y	5127	5106	0			110
							5640	9									
*01	39213	X	39213	-0-	-0-	-0-	32924	2	903	4	Y	4896	4868	0			138
							5386	9									
*02	53508	X	34568	-0-	-18940	-0-	28752	2	906	4	Y	4464	4385	0			217
							4910	9									
*03	59241	X	31341	-0-	-27900	-0-	26153	2	680	4	Y	4098	4294	0			21
							4508	9									
*04	47640	X	-0-	-0-	-47640	-0-					Y	-0-					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

11	94495	X	19116	-0-	-75379	-0-	16227	2	312	4	Y	2343	2370	0			45
							2577	9									
12	25670	X	25670	-0-	-0-	-0-	21012	2	91	4	Y	4152	4144	0			53
							4567	9									
01	34131	X	20618	-0-	-13513	-0-	16965	2	96	4	Y	3234	3137	0			150
							3557	9									
02	23212	X	23113	-0-	-99	-0-	18821	2	6	4	Y	3896	3969	0			77
							4286	9									
03	25668	X	23903	-0-	-1765	-0-	19082	2	706	4	Y	3741	3783	0			35
							4115	9									
04	24840	X	19522	-0-	-5318	-0-	15842	2	359	4	Y	3019	2995	0			59
							3321	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

11	100828	X	18400	-0-	-82428	-0-	15748	2	328	4	Y	2113	2148	0			41
							2324	9									
12	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	20191	2	4073	9	Y	3703	3696	0			48
01	31930	X	18775	-0-	-13155	-0-	15155	2	3620	9	Y	3291	3187	0			152
02	23744	X	17011	-0-	-6733	-0-	13173	2	3838	9	Y	3489	3572	0			69
03	24273	X	18110	-0-	-6163	-0-	13750	2	374	4	Y	3624	3659	0			34
							3986	9									
04	23490	X	16342	-0-	-7148	-0-	12880	2	287	4	Y	2886	2864	0			56
							3175	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34020	X	12171	-0-	-21849	-0-	10318	2	247	4	Y	1460	1496	0			28
							1606	9									
12	35154	X	18921	-0-	-16233	-0-	15578	2	102	4	Y	2946	2936	0			38
							3241	9									
01	34534	X	12802	-0-	-21732	-0-	10263	2	117	4	Y	2202	2138	0			102
							2422	9									
02	23688	X	18191	-0-	-5497	-0-	15640	2	2	4	Y	2317	2373	0			46
							2549	9									
03	26226	X	19871	-0-	-6355	-0-	14343	2	2566	4	Y	2693	2714	0			25
							2962	9									
*04	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	16329	2	229	4	Y	2299	2279	0			45
							2529	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

11	44460	X	22580	-0-	-21880	-0-	17997	2	1005	4	Y	3253	3304	0			63
							3578	9									
12	35991	X	14917	-0-	-21074	-0-	11386	2	3531	9	Y	3210	3232	0			41
01	35991	X	13800	-0-	-22191	-0-	10310	2	3490	9	Y	3173	3067	0			147
02	25676	X	13490	-0-	-12186	-0-	8538	2	4952	9	Y	4502	4560	0			89
03	25079	X	22357	-0-	-2722	-0-	17426	2	481	4	Y	4045	4096	0			38
							4450	9									
04	22590	X	21765	-0-	-825	-0-	17567	2	443	4	Y	3414	3386	0			66
							3755	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

11	102690	X	84376	-0-	-18314	-0-	59791	2	8099	4	Y	14987	15055	0			351
							16486	9									
12	106392	X	82750	-0-	-23642	-0-	57829	2	9315	4	Y	14187	14273	0			265
							15606	9									
01	106392	X	78911	-0-	-27481	-0-	58353	2	6126	4	Y	13120	13172	0			213
							14432	9									
02	64412	X	64412	-0-	-0-	-0-	50257	2	2157	4	Y	10907	10837	0			283
							11998	9									
03	47285	X	47285	-0-	-0-	-0-	36788	2	2559	4	Y	7216	7368	0			131
							7938	9									
*04	57842	X	57842	-0-	-0-	-0-	2965	1	42830	2	Y	9270	9241	0			160
							1850	4	10197	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
11	35059	X	35059	-0-	-0-	-0-	215	1	27648	2	Y	5901	5900	0			55
							705	4	6491	9							
12	49290	X	41076	-0-	-8214	-0-	153	1	31583	2	Y	6770	6738	0			87
							1893	4	7447	9							
01	49290	X	23442	-0-	-25848	-0-	123	1	16668	2	Y	3115	3125	0			77
							3224	4	3427	9							
02	39200	X	398	-0-	-38802	-0-	398	4			Y	-0-	77	0			-0-
03	35712	X	1454	-0-	-34258	-0-	31	1	610	2	Y	697	622	0			75
							46	4	767	9							
04	39750	X	4743	-0-	-35007	-0-	182	1	3187	2	Y	1214	1233	0			56
							39	4	1335	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
11	94590	X	34679	-0-	-59911	-0-	89	1	27440	2	Y	5878	6190	0			62
							684	4	6466	9							
12	88691	X	75733	-0-	-12958	-0-	252	1	59095	2	Y	13643	13455	0			250
							1379	4	15007	9							
01	85963	X	74510	-0-	-11453	-0-	307	1	59460	2	Y	12194	12212	0			232
							1330	4	13413	9							
02	81753	X	81753	-0-	-0-	-0-	624	1	66478	2	Y	12251	12357	0			126
							1175	4	13476	9							
*03	76483	X	76483	-0-	-0-	-0-	667	1	61423	2	Y	11960	11625	0	121	1	340
							1237	4	13156	9							
04	73290	X	68387	-0-	-4903	-0-	549	1	55627	2	Y	10295	10392	0			243
							886	4	11325	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
11	158269	X	158269	-0-	-0-	-0-	458	1	140584	2	Y	12663	13015	0			135
							3298	4	13929	9							
12	169323	X	169323	-0-	-0-	-0-	646	1	151446	2	Y	13163	13057	0			241
							2752	4	14479	9							
01	136285	X	136285	-0-	-0-	-0-	623	1	120960	2	Y	10852	10886	0			207
							2765	4	11937	9							
02	150825	X	150825	-0-	-0-	-0-	188	1	135482	2	Y	11211	11302	0			116
							2823	4	12332	9							
03	169322	X	141518	-0-	-27804	-0-	694	1	124496	2	Y	10819	10518	0	110	1	307
							4427	4	11901	9							
04	163860	X	140498	-0-	-23362	-0-	700	1	125784	2	Y	9924	9997	0			234
							3098	4	10916	9							

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81240	X	64265	-0-	-16975	-0-	165	1	49274	2	Y	9061	9174	0			96
							4859	4	9967	9							
12	79267	X	71893	-0-	-7374	-0-	269	1	56108	2	Y	8757	8692	0			161
							5883	4	9633	9							
01	77624	X	67068	-0-	-10556	-0-	329	1	52341	2	Y	8391	8392	0			160
							5168	4	9230	9							
02	57545	X	57545	-0-	-0-	-0-	443	1	44213	2	Y	7850	7929	0			81
							4254	4	8635	9							
03	71889	X	59316	-0-	-12573	-0-	519	1	45252	2	Y	8169	7935	0	83	1	232
							4559	4	8986	9							
04	69570	X	51966	-0-	-17604	-0-	424	1	40386	2	Y	6875	6945	0			162
							3593	4	7563	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
11	90000	X	81498	-0-	-8502	-0-	222	1	66686	2	Y	11944	12107	0			127
							1452	4	13138	9							
12	92473	X	85219	-0-	-7254	-0-	316	1	68853	2	Y	13191	13076	0			242
							1540	4	14510	9							
01	90985	X	75572	-0-	-15413	-0-	373	1	61929	2	Y	11172	11201	0			213
							981	4	12289	9							
02	75852	X	68749	-0-	-7103	-0-	496	1	55669	2	Y	10172	10280	0			105
							1395	4	11189	9							
03	85219	X	70068	-0-	-15151	-0-	559	1	57291	2	Y	10131	9845	0	103	1	288
							1074	4	11144	9							
04	82470	X	64353	-0-	-18117	-0-	515	1	53638	2	Y	8443	8532	0			199
							913	4	9287	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
11	85989	X	85989	-0-	-0-	-0-	262	1	70112	2	Y	12882	13289	0			137
							1445	4	14170	9							
12	83297	X	79127	-0-	-4170	-0-	350	1	64764	2	Y	11766	11687	0			216
							1070	4	12943	9							
01	84816	X	70104	-0-	-14712	-0-	384	1	56879	2	Y	10382	10400	0			198
							1421	4	11420	9							
02	80024	X	66821	-0-	-13203	-0-	100	1	55068	2	Y	9604	9703	0			99
							1089	4	10564	9							
03	88846	X	71129	-0-	-17717	-0-	426	1	58138	2	Y	10109	9819	0	102	1	287
							1445	4	11120	9							
04	85980	X	66908	-0-	-19072	-0-	416	1	55550	2	Y	9087	9160	0			214
							946	4	9996	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
11	58950	X	48939	-0-	-10011	-0-	34933	2	3454	4	Y	9593	9933	1	234	8	560
							10552	9									
12	60915	X	38246	-0-	-22669	-0-	25461	2	3693	4	Y	8265	7146	0	560	1	745
							9092	9					374	8			
01	57691	X	42522	-0-	-15169	-0-	30897	2	1240	4	Y	9441	8691	0	1120	8	375
							10385	9									
02	40020	X	40020	-0-	-0-	-0-	27618	2	3360	4	Y	8220	7291	0	822	8	482
							9042	9									
03	43524	X	35712	-0-	-7812	-0-	26524	2	1313	4	Y	7159	7002	0	312	8	327
							7875	9									
04	42120	X	32451	-0-	-9669	-0-	24056	2	1578	4	Y	6197	5924	0	106	8	494
							6817	9									

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
11	49850	X	49850	-0-	-0-	-0-	392	1	40421	2	Y	7475	7302	0			230
							814	4	8223	9							
12	46810	X	43713	-0-	-3097	-0-	176	1	34596	2	Y	6888	7033	0			85
							1364	4	7577	9							
01	55924	X	40941	-0-	-14983	-0-	219	1	33318	2	Y	6271	6196	0			160
							506	4	6898	9							
02	53228	X	18840	-0-	-34388	-0-	194	1	15336	2	Y	2847	2974	0			33
							178	4	3132	9							
03	58931	X	16361	-0-	-42570	-0-	188	1	11668	2	Y	2443	2430	0			46
							1818	4	2687	9							
04	49860	X	23865	-0-	-25995	-0-	246	1	18758	2	Y	3332	3307	0			71
							1196	4	3665	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35464	X	35464	-0-	-0-	-0-	24307	2	5380	4	Y	5252	5371	0			144
							5777	9									
12	34568	X	34568	-0-	-0-	-0-	28593	2	153	4	Y	5293	5163	0			274
							5822	9									
01	34581	X	34581	-0-	-0-	-0-	29013	2	101	4	Y	4970	5002	0			242
							5467	9									
02	35728	X	31369	-0-	-4359	-0-	25839	2	686	4	Y	4404	4325	0			321
							4844	9									
03	39556	X	30200	-0-	-9356	-0-	25120	2	535	4	Y	4132	4086	0			367
							4545	9									
04	35460	X	29406	-0-	-6054	-0-	25050	2	25	4	Y	3937	4156	0			148
							4331	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

11	69000	X	47499	-0-	-21501	-0-	15332	2	28744	4	N	3112	2592	1			901
							3423	9									
12	86147	X	86147	-0-	-0-	-0-	20706	2	59676	4	N	5241	5656	1			486
							5765	9									
01	115216	X	115216	-0-	-0-	-0-	2283	2	105674	4	N	6599	6306	1			779
							7259	9									
02	50205	X	50205	-0-	-0-	-0-	18999	2	27926	4	N	2982	3697	1			64
							3280	9									
03	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					N	-0-					64
04	69000	X	-0-	-0-	-69000	-0-					N	-0-					64

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

11	37989	X	37989	-0-	-0-	-0-	28740	2	2315	4	Y	6304	6331	0			148
							6934	9									
12	38560	X	38560	-0-	-0-	-0-	28113	2	3664	4	Y	6166	6199	0			115
							6783	9									
01	41199	X	38162	-0-	-3037	-0-	28854	2	2821	4	Y	5897	5916	0			96
							6487	9									
02	37212	X	31167	-0-	-6045	-0-	24977	2	895	4	Y	4814	4785	0			125
							5295	9									
03	39246	X	38052	-0-	-1194	-0-	29951	2	1889	4	Y	5647	5670	0			102
							6212	9									
04	37980	X	35989	-0-	-1991	-0-	1842	1	27454	2	Y	5040	5055	0			87
							1149	4	5544	9							

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

11	35771	X	35771	-0-	-0-	-0-	25076	2	2233	4	Y	7693	7673	0			183
							8462	9									
12	33805	X	33805	-0-	-0-	-0-	25960	2	744	4	Y	6455	6471	0			167
							7101	9									
01	31558	X	28673	-0-	-2885	-0-	22189	2	648	4	Y	5305	5371	0			101
							5836	9									
02	36497	X	36497	-0-	-0-	-0-	28582	2	1037	4	Y	6253	6179	0			175
							6878	9									
*03	38191	X	38191	-0-	-0-	-0-	28127	2	3498	4	Y	5969	5946	0			198
							6566	9									
04	35760	X	33539	-0-	-2221	-0-	22568	2	5336	4	Y	5123	5165	0			156
							5635	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40260	X	16183	-0-	-24077	-0-	13623	2	2560	9	Y	2327	2425	0			45
12	35216	X	16899	-0-	-18317	-0-	12546	2	4353	9	Y	3957	3951	0			51
01	33077	X	17463	-0-	-15614	-0-	13185	2	111	4	Y	3788	3664	0			175
							4167	9									
02	23548	X	23305	-0-	-243	-0-	18618	2	201	4	Y	4078	4172	0			81
							4486	9									
03	24645	X	24590	-0-	-55	-0-	17626	2	2502	4	Y	4056	4099	0			38
							4462	9									
*04	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	15113	2	367	4	Y	3180	3156	0			62
							3498	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

11	47280	X	28511	-0-	-18769	-0-	24483	2	749	4	Y	2981	3035	0			57
							3279	9									
12	38285	X	36381	-0-	-1904	-0-	30433	2	314	4	Y	5122	5113	0			66
							5634	9									
01	38285	X	28031	-0-	-10254	-0-	22671	2	270	4	Y	4627	4479	0			214
							5090	9									
02	33152	X	27256	-0-	-5896	-0-	22469	2	4	4	Y	4348	4476	0			86
							4783	9									
03	36704	X	29126	-0-	-7578	-0-	22980	2	1313	4	Y	4394	4439	0			41
							4833	9									
04	35220	X	29591	-0-	-5629	-0-	24565	2	508	4	Y	4107	4068	0			80
							4518	9									

QUINN 37-36E WELL #: 7H RRCID -> 283738 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11888 PERF.12160 - 22233

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50573 05/09/2018

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

11	44160	X	24684	-0-	-19476	-0-	18709	2	1616	4	Y	3963	4000	0			93
							4359	9									
12	42904	X	25765	-0-	-17139	-0-	18848	2	2543	4	Y	3976	3995	0			74
							4374	9									
01	34937	X	24033	-0-	-10904	-0-	17764	2	2068	4	Y	3819	3831	0			62
							4201	9									
02	31556	X	21174	-0-	-10382	-0-	16933	2	732	4	Y	3190	3169	0			83
							3509	9									
03	30070	X	23565	-0-	-6505	-0-	18649	2	1249	4	Y	3334	3357	0			60
							3667	9									
04	24930	X	21945	-0-	-2985	-0-	1430	1	16552	2	Y	2792	2804	0			48
							892	4	3071	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN 37-36D WELL #: 6H RRCID -> 283761 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12420 - 22467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50399 02/14/2018

QUINN 37-36B WELL #: 4H RRCID -> 283772 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12352 - 22413

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50572 05/01/2018

QUINN 37-36A WELL #: 3H RRCID -> 283773 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12239 - 22329

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50571 07/20/2018

QUINN 37-36C WELL #: 5H RRCID -> 283783 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12242 - 22328

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50574 07/27/2018

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

11	55800	X	33001	-0-	-22799	-0-	220	1	24956	2	Y	5841	5707	0			236
							1400	4	6425	9							
12	47864	X	34295	-0-	-13569	-0-	220	1	25690	2	Y	6932	6977	0			191
							760	4	7625	9							
01	44857	X	33445	-0-	-11412	-0-	225	1	25771	2	Y	6231	6342	0			80
							595	4	6854	9							
02	37772	X	28022	-0-	-9750	-0-	210	1	21868	2	Y	4950	4919	0			111
							499	4	5445	9							
03	41819	X	28638	-0-	-13181	-0-	221	1	21757	2	Y	5611	5624	0			98
							488	4	6172	9							
04	33180	X	30386	-0-	-2794	-0-	216	1	23548	2	Y	5574	5507	0			165
							491	4	6131	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60960 X	33506	-0-	-27454	-0-	202	1	25540	2	Y	5898	5802	0			238
						1276	4	6488	9							
12	45694 X	33006	-0-	-12688	-0-	216	1	26363	2	Y	5097	5194	0			141
						820	4	5607	9							
01	45694 X	31463	-0-	-14231	-0-	211	1	24908	2	Y	5107	5183	0			65
						726	4	5618	9							
02	39032 X	26248	-0-	-12784	-0-	185	1	20886	2	Y	4209	4179	0			95
						547	4	4630	9							
03	39649 X	25481	-0-	-14168	-0-	216	1	20700	2	Y	3679	3710	0			64
						518	4	4047	9							
04	33510 X	26381	-0-	-7129	-0-	206	1	21391	2	Y	3869	3819	0			114
						528	4	4256	9							

BOYD 21 WELL #: 2H RRCID -> 283820 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF. N/A

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48369 02/19/2018

BOYD 21 WELL #: 4H RRCID -> 283821 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11588 PERF. N/A

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48369 03/06/2018

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

11	31890 X	17751	-0-	-14139	-0-	10238	2	2737	4	Y	4342	4282	0	17	8			93
						4776	9											
12	28303 X	7499	-0-	-20804	-0-	103	1	3506	4	Y	3536	3566	0	27	8			36
						3890	9											
01	28303 X	11590	-0-	-16713	-0-	224	1	7212	4	Y	3776	3772	0	5	8			35
						4154	9											
02	25564 X	16210	-0-	-9354	-0-	425	1	9297	2	Y	5089	5079	0	21	8			24
						890	4	5598	9									
03	18352 X	17171	-0-	-1181	-0-	410	1	9591	2	Y	5200	5150	0	7	8			67
						1450	4	5720	9									
04	17760 X	15536	-0-	-2224	-0-	619	1	9464	2	Y	4462	4505	0	10	8			14
						545	4	4908	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44370	X	35789	-0-	-8581	-0-	170	1	28486	2	Y	5896	5947	0			172
							647	4	6486	9							
12	43617	X	29874	-0-	-13743	-0-	265	1	22669	2	Y	5825	5839	0			158
							532	4	6408	9							
01	43493	X	33211	-0-	-10282	-0-	286	1	26438	2	Y	5366	5454	0			70
							584	4	5903	9							
02	39284	X	32063	-0-	-7221	-0-	237	1	25702	2	Y	5046	5054	0			62
							573	4	5551	9							
03	41664	X	31581	-0-	-10083	-0-	253	1	25095	2	Y	5177	5110	0			129
							538	4	5695	9							
04	45990	X	27935	-0-	-18055	-0-	230	1	22293	2	Y	4507	4524	0			112
							454	4	4958	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

11	48270	X	19270	-0-	-29000	-0-	15764	2	4	4	Y	3184	3195	0			75
							3502	9									
12	36118	X	36118	-0-	-0-	-0-	27977	2	1104	4	Y	6397	6353	0			119
							7037	9									
01	39525	X	39525	-0-	-0-	-0-	30741	2	1271	4	Y	6830	6838	0			111
							7513	9									
02	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	28900	2	20	4	Y	5868	5827	0			152
							6455	9									
03	37358	X	37358	-0-	-0-	-0-	29480	2	1470	4	Y	5825	5871	0			106
							6408	9									
04	38250	X	36224	-0-	-2026	-0-	1794	1	27828	2	Y	5223	5239	0			90
							857	4	5745	9							

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

11	116760	X	88265	-0-	-28495	-0-	67300	2	20965	9	Y	19059	19583	1			897
12	120652	X	78476	-0-	-42176	-0-	58420	2	20056	9	Y	18233	3322	0	14630	1	874
													304	8			
01	120652	X	75969	-0-	-44683	-0-	56675	2	19294	9	Y	17540	17532	0			882
02	108304	X	39156	-0-	-69148	-0-	29081	2	10075	9	Y	9159	9434	0			607
03	97061	X	11176	-0-	-85885	-0-	8023	2	3153	9	Y	2866	3206	0			267
04	88260	X	46785	-0-	-41475	-0-	34400	2	12385	9	Y	11259	10638	0			888

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

*06	46287	X	46287	-0-	-0-	-0-	36002	2	65	4	Y	9291	8949	0			342
							10220	9									
*07	110310	X	110310	-0-	-0-	-0-	78075	2	8645	4	Y	21445	21362	0			425
							23590	9									
*08	122813	X	122813	-0-	-0-	-0-	29	1	96187	2	Y	22251	21701	0			975
							2121	4	24476	9							
*09	74890	X	74890	-0-	-0-	-0-	135	1	57341	2	Y	13910	13870	0	713	1	302
							2113	4	15301	9							
*10	98086	X	98086	-0-	-0-	-0-	313	1	75734	2	Y	17741	17892	0			151
							2524	4	19515	9							
*11	94488	X	94488	-0-	-0-	-0-	423	1	70070	2	Y	18720	18697	0			174
							3403	4	20592	9							
*12	93372	X	86037	-0-	-7335	-0-	217	1	61827	2	Y	18034	17977	0			231
							4156	4	19837	9							
*01	93372	X	50463	-0-	-42909	-0-	178	1	35965	2	Y	8753	8769	0			215
							4692	4	9628	9							
*02	84336	X	6755	-0-	-77581	-0-	3309	2	2140	4	Y	1187	1308	0			94
							1306	9									
*03	93372	X	3503	-0-	-89869	-0-	36	1	2563	2	Y	1	95	0			-0-
							903	4	1	9							
04	90360	X	11895	-0-	-78465	-0-	226	1	9077	2	Y	2231	2128	0			103
							138	4	2454	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148052	-0-	148052	1196577	113421	2	3920	4	Y	27919	27993	0			77
						30711	9									
12	1333319 X	136742	-0-	-1196577	-0-	105851	2	2590	4	Y	25728	25706	0			99
						28301	9									
01	293353 X	121606	-0-	-171747	-0-	91816	2	4497	4	Y	22994	22960	0			133
						25293	9									
02	264964 X	100461	-0-	-164503	-0-	77356	2	1399	4	Y	19733	19776	0			90
						21706	9									
03	152985 X	98770	-0-	-54215	-0-	55	1	74008	2	Y	18947	16687	0	2259	1	91
						3865	4	20842	9							
04	148050 X	89379	-0-	-58671	-0-	69	1	66242	2	Y	17683	17663	0			111
						3617	4	19451	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

11	49470 X	26898	-0-	-22572	-0-	24186	2	2712	9	Y	2465	2494	0			47
12	39897 X	35067	-0-	-4830	-0-	30037	2	5030	9	Y	4573	4561	0			59
01	39122 X	30054	-0-	-9068	-0-	25579	2	4475	9	Y	4068	3939	0			188
02	29579 X	29579	-0-	-0-	-0-	25299	2	4280	9	Y	3891	4002	0			77
03	35061 X	31237	-0-	-3824	-0-	26462	2	341	4	Y	4031	4070	0			38
						4434	9									
04	33930 X	26913	-0-	-7017	-0-	22964	2	300	4	Y	3317	3290	0			65
						3649	9									

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

11	60210 X	35221	-0-	-24989	-0-	18044	2	3223	4	Y	12685	12627	0			160
						13954	9									
12	51739 X	32974	-0-	-18765	-0-	14825	2	4979	4	Y	11973	12000	0			133
						13170	9									
01	47120 X	32130	-0-	-14990	-0-	8451	2	10660	4	Y	11835	11911	0			57
						13019	9									
02	28280 X	28262	-0-	-18	-0-	14458	2	2536	4	Y	10244	10239	0			62
						11268	9									
03	31310 X	29515	-0-	-1795	-0-	14354	2	3247	4	Y	10831	10814	0			79
						11914	9									
04	30300 X	23614	-0-	-6686	-0-	10519	2	2481	4	Y	9649	9633	0			95
						10614	9									

CHECKERS 14 WELL #: 1H RRCID -> 284038 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50324 04/24/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90666	X	90666	-0-	-0-	-0-	69883	2	6253	4	Y	13209	13217	0			310
							14530	9									
12	92331	X	92331	-0-	-0-	-0-	72406	2	6760	4	Y	11968	12055	0			223
							13165	9									
01	78838	X	78838	-0-	-0-	-0-	63387	2	4486	4	Y	9968	10029	0			162
							10965	9									
02	70504	X	70504	-0-	-0-	-0-	58597	2	1953	4	Y	9049	8976	0			235
							9954	9									
03	66804	X	66804	-0-	-0-	-0-	54828	2	2955	4	Y	8201	8287	0			149
							9021	9									
*04	79292	X	79292	-0-	-0-	-0-	3256	1	63668	2	Y	9390	9377	0			162
							2039	4	10329	9							

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
11	44640	X	27527	-0-	-17113	-0-	252	1	22002	2	Y	3876	3898	0			113
							1009	4	4264	9							
12	46128	X	14044	-0-	-32084	-0-	171	1	9038	2	Y	3445	3465	0			93
							1045	4	3790	9							
01	46128	X	10696	-0-	-35432	-0-	150	1	5028	2	Y	4024	4064	0			53
							1092	4	4426	9							
02	41356	X	NO RPT	-0-	-41356	-0-					Y	NO RPT					53
03	38719	X	28195	-0-	-10524	-0-	183	1	22728	2	Y	4217	4165	0			105
							645	4	4639	9							
04	27540	X	25961	-0-	-1579	-0-	192	1	21382	2	Y	3601	3617	0			89
							426	4	3961	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	116985	X	116985	-0-	-0-	-0-	80387	2	11019	4	N	23254	21240	0	1961	1	195
							25579	9									
*10	103300	X	103300	-0-	-0-	-0-	66803	2	14852	4	N	19677	19768	0			104
							21645	9									
*11	99901	X	99901	-0-	-0-	-0-	77387	2	3013	4	N	17728	17761	0			71
							19501	9									
*12	94842	X	94842	-0-	-0-	-0-	77182	2	534	4	N	15569	15552	0			88
							17126	9									
01	110856	X	76678	-0-	-34178	-0-	61389	2	199	4	N	13718	13675	0			131
							15090	9									
02	100128	X	74215	-0-	-25913	-0-	63616	2	549	4	N	9136	9214	0			53
							10050	9									
03	110856	X	64542	-0-	-46314	-0-	54293	2	1927	4	N	7565	5666	0	1896	1	56
							8322	9									
*04	107280	X	59133	-0-	-48147	-0-	50892	2	1256	4	N	6350	6352	0			54
							6985	9									

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

*07	SHUT IN		251627	-0-	251627	251627	174207	2	18483	4	N	53579	40082	0	12774	1	723
							58937	9									
08	SHUT IN		233880	-0-	233880	485507	167491	2	12146	4	N	49312	45855	0	4036	1	144
							54243	9									
*09	SHUT IN		115955	-0-	115955	601462	83007	2	7086	4	N	23511	21476	0	1982	1	197
							25862	9									
*10	SHUT IN		87597	-0-	87597	689059	53964	2	14088	4	N	17768	17871	0			94
							19545	9									
*11	SHUT IN		96822	-0-	96822	785881	75278	2	1556	4	N	18171	18192	0			73
							19988	9									
*12	862716	X	76835	-0-	-785881	-0-	60728	2	44	4	N	14603	14593	0			83
							16063	9									
*01	175305	X	28576	-0-	-146729	-0-	16584	2	6484	4	N	5007	5042	0			48
							5508	9									
*02	158340	X	71387	-0-	-86953	-0-	44856	2	9910	4	N	15110	15070	0			88
							16621	9									
*03	175305	X	67562	-0-	-107743	-0-	39430	2	12690	4	N	14038	10506	0	3517	1	103
							15442	9									
*04	96810	X	61324	-0-	-35486	-0-	45052	2	2884	4	N	12171	12170	0			104
							13388	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

11	52800	X	30958	-0-	-21842	-0-	22844	2	1847	4	Y	5697	5760	0			134
							6267	9									
12	54560	X	38387	-0-	-16173	-0-	27854	2	3537	4	Y	6360	6375	0			119
							6996	9									
01	35455	X	35455	-0-	-0-	-0-	26192	2	2788	4	Y	5886	5909	0			96
							6475	9									
02	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	23065	2	862	4	Y	4853	4823	0			126
							5338	9									
03	42935	X	32117	-0-	-10818	-0-	25083	2	1610	4	Y	4931	4968	0			89
							5424	9									
04	37140	X	30709	-0-	-6431	-0-	1625	1	23319	2	Y	4319	4333	0			75
							1014	4	4751	9							

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 284203 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

*09	SHUT IN		111922	-0-	111922	405717	88321	2	805	4	N	20724	18154	0	2619	1	143
							22796	9									
*10	SHUT IN		66086	-0-	66086	471803	21201	2	30143	4	N	13402	13365	0	97	1	83
							14742	9									
*11	SHUT IN		80089	-0-	80089	551892	55432	2	6408	4	N	16590	16645	0			28
							18249	9									
*12	626319	X	74427	-0-	-551892	-0-	43100	2	14680	4	N	15134	15127	0			35
							16647	9									
*01	140213	X	68965	-0-	-71248	-0-	44339	2	9857	4	N	13426	13423	0			38
							14769	9									
*02	126644	X	57018	-0-	-69626	-0-	42754	2	2362	4	N	10820	10820	0			38
							11902	9									
*03	140213	X	57967	-0-	-82246	-0-	44	1	37305	2	N	10851	10739	0	121	1	29
							8682	4	11936	9							
*04	80100	X	47577	-0-	-32523	-0-	66	1	37418	2	N	8330	8323	0			36
							930	4	9163	9							

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

11	SHUT IN		77040	-0-	77040	579043	61060	2	1170	4	Y	13464	13486	0			54
							14810	9									
12	647263	X	68220	-0-	-579043	-0-	55369	2	101	4	Y	11591	11579	0			66
							12750	9									
01	78554	X	57689	-0-	-20865	-0-	45763	2	11926	9	Y	10842	10804	0			104
02	70952	X	51216	-0-	-19736	-0-	40679	2	322	4	Y	9286	9336	0			54
							10215	9									
03	78554	X	47271	-0-	-31283	-0-	37358	2	760	4	Y	8321	6229	0	2085	1	61
							9153	9									
*04	76020	X	44301	-0-	-31719	-0-	35267	2	719	4	Y	7559	7555	0			65
							8315	9									

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

11	136170	X	86996	-0-	-49174	-0-	39867	2	28835	4	Y	16631	16712	0			28
							18294	9									
12	140709	X	78473	-0-	-62236	-0-	41048	2	21351	4	Y	14613	14607	0			34
							16074	9									
01	140709	X	66874	-0-	-73835	-0-	32943	2	20234	4	Y	12452	12451	0			35
							13697	9									
*02	127092	X	57021	-0-	-70071	-0-	43654	2	2077	4	Y	10264	10256	0			36
							11290	9									
03	140709	X	58704	-0-	-82005	-0-	44	1	37362	2	Y	10433	10325	0	116	1	28
							9822	4	11476	9							
*04	136170	X	50342	-0-	-85828	-0-	72	1	40832	2	Y	7977	7970	0			35
							663	4	8775	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
11	252000	X	52450	-0-	-199550	-0-	48405	2	4045	9	N	3677	833	0	3040	1	312
*12	260400	X	111387	-0-	-149013	-0-	62299	2	39516	4	Y	8702	8542	0	175	1	297
							9572	9									
01	260400	X	132979	-0-	-127421	-0-	120652	2	2327	4	Y	9091	9244	0			144
							10000	9									
02	235200	X	131031	-0-	-104169	-0-	120407	2	462	4	Y	9238	9212	0			170
							10162	9									
03	217682	X	140435	-0-	-77247	-0-	129840	2	1132	4	Y	8603	8634	0			139
							9463	9									
04	130020	X	129832	-0-	-188	-0-	117455	2	4568	4	Y	7099	7183	0			55
							7809	9									

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

11	87330	X	37840	-0-	-49490	-0-	27577	2	1587	4	N	7887	7822	1	226	8	781
							8676	9									
12	90241	X	51638	-0-	-38603	-0-	33606	2	5821	4	N	11101	6838	0	4000	1	693
							12211	9					351	8			
01	90241	X	51703	-0-	-38538	-0-	37630	2	1936	4	N	11034	10322	0	691	8	714
							12137	9									
02	78148	X	44541	-0-	-33607	-0-	31830	2	2412	4	N	9363	9041	0	466	8	570
							10299	9									
03	77500	X	5130	-0-	-72370	-0-	733	4	4397	9	N	3997	3806	0	257	8	504
04	50040	X	12194	-0-	-37846	-0-	1275	4	10919	9	N	9926	9554	0	378	8	498

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

11	182280	X	82347	-0-	-99933	-0-	45121	2	25185	4	N	10946	828	0	10249	1	464
							12041	9									
12	188356	X	78362	-0-	-109994	-0-	46783	2	21187	4	N	9447	9804	0			107
							10392	9									
*01	117211	X	-0-	-0-	-117211	-0-					N	182	39	0			250
*02	98896	X	1005	-0-	-97891	-0-	202	2	304	4	Y	454	693	0			11
							499	9									
03	85095	X	3908	-0-	-81187	-0-	534	2	1584	4	Y	1627	1633	0			5
							1790	9									
04	82350	X	12776	-0-	-69574	-0-	6685	2	4022	4	Y	1881	1877	0			9
							2069	9									

LIZZY 26 WELL #: 1H RRCID -> 284600 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12249 - 16779

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50665 06/08/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73380 X	39301	-0-	-34079	-0-	25397	2	5127	4	N	7979	6943	1	240	8	990
						8777	9									
12	75826 X	57895	-0-	-17931	-0-	35478	2	9790	4	N	11479	10059	0	1798	1	391
						12627	9					221	8			
01	75826 X	63865	-0-	-11961	-0-	44546	2	5266	4	N	12775	11891	0	808	8	467
						14053	9									
02	68488 X	68384	-0-	-104	-0-	50341	2	3915	4	N	12844	12321	0	579	8	411
						14128	9									
03	69750 X	16016	-0-	-53734	-0-	2086	4	13930	9	N	12664	12025	0	663	8	387
04	61800 X	59974	-0-	-1826	-0-	46443	2	1967	4	N	10513	10258	0	248	8	394
						11564	9									

GINGER 29 WELL #: 2H RRCID -> 284820 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12116 - 16544

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48395 07/08/2018

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 1H RRCID -> 284907 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50750 09/20/2018

LINDSAY 10-3B WELL #: 2SL RRCID -> 284994 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

11	SHUT IN	35493	-0-	35493	290889	17625	2	1600	4	Y	14789	14608	0	2	8	319
						16268	9									
12	341103 X	50214	-0-	-290889	-0-	222	1	22851	2	Y	19711	19808	0	20	8	202
						5459	4	21682	9							
01	142228 X	35206	-0-	-107022	-0-	250	1	13770	2	Y	13197	13260	0	16	8	123
						6669	4	14517	9							
02	128464 X	21176	-0-	-107288	-0-	208	1	11063	2	Y	8046	8090	0	41	8	38
						1054	4	8851	9							
03	142228 X	17523	-0-	-124705	-0-	226	1	8909	2	Y	6836	6771	0	14	8	89
						868	4	7520	9							
04	137640 X	42416	-0-	-95224	-0-	873	1	21830	2	Y	14586	14590	0	40	8	45
						3668	4	16045	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107220	X	66441	-0-	-40779	-0-	52569	2	1505	4	Y	11243	11196	0			185
							12367	9									
12	110794	X	57561	-0-	-53233	-0-	47066	2	833	4	Y	8784	8780	0			189
							9662	9									
01	108376	X	51720	-0-	-56656	-0-	42371	2	806	4	Y	7766	7736	0			219
							8543	9									
02	68796	X	38023	-0-	-30773	-0-	31004	2	545	4	Y	5885	5818	0			286
							6474	9									
03	75454	X	40109	-0-	-35345	-0-	27207	2	6541	4	Y	5783	6040	0			29
							6361	9									
04	66450	X	-0-	-0-	-66450	-0-					Y	220	219	0			30

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184678	X	86572	-0-	-98106	-0-	67512	2	1931	4	Y	15572	15533	0			257
							17129	9									
12	124310	X	62113	-0-	-62197	-0-	49137	2	1130	4	Y	10769	10795	0			231
							11846	9									
01	65037	X	65037	-0-	-0-	-0-	51128	2	1080	4	Y	11663	11566	0			328
							12829	9									
02	88620	X	50676	-0-	-37944	-0-	40092	2	837	4	Y	8861	8759	0			430
							9747	9									
03	98115	X	47031	-0-	-51084	-0-	37868	2	849	4	Y	7558	7950	0			38
							8314	9									
04	86580	X	-0-	-0-	-86580	-0-					Y	220	228	0			30

CHECKERS 14 WELL #: 2H RRCID -> 285259 COMPL. DATE 09/16/2018 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12516 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50324 10/29/2018

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355020	X	266778	-0-	-88242	-0-	211746	2	11855	4	Y	39252	39324	0			116
							43177	9									
12	366854	X	217109	-0-	-149745	-0-	180467	2	4115	4	Y	29570	29500	0			186
							32527	9									
01	366854	X	87603	-0-	-279251	-0-	73854	2	1464	4	Y	11168	11193	0			161
							12285	9									
02	331352	X	95846	-0-	-235506	-0-	79535	2	1989	4	Y	13020	13039	0			142
							14322	9									
03	366854	X	83392	-0-	-283462	-0-	66460	2	4758	4	Y	11067	11108	0			101
							12174	9									
04	355020	X	85472	-0-	-269548	-0-	71451	2	1511	4	Y	11373	11396	0			78
							12510	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
11	SHUT IN	87967	-0-	87967	269030	70005	2	166	4	Y	16178	16287	0			118
						17796	9									
12	SHUT IN	73593	-0-	73593	342623	59907	2	124	4	Y	12329	12260	0			187
						13562	9									
01	SHUT IN	64063	-0-	64063	406686	51626	2	1170	4	Y	10243	10270	0			160
						11267	9									
02	0 W	43814	-0-	43814	450500	35778	2	660	4	Y	6705	6732	0			133
						7376	9									
03	0 W	49313	-0-	49313	499813	39626	2	1221	4	Y	7696	7657	0			172
						8466	9									
04	0 W	42760	-0-	42760	542573	34991	2	641	4	Y	6480	6492	0			160
						7128	9									

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

11	SHUT IN	248485	-0-	248485	507485	193326	2	11871	4	Y	39353	39417	0			116
						43288	9									
12	SHUT IN	231495	-0-	231495	738980	186794	2	5501	4	Y	35636	35527	0			225
						39200	9									
01	SHUT IN	121681	-0-	121681	860661	99875	2	2044	4	Y	17965	17930	0			260
						19762	9									
02	SHUT IN	100978	-0-	100978	961639	82183	2	2494	4	Y	14819	14918	0			161
						16301	9									
03	SHUT IN	99866	-0-	99866	1061505	80117	2	3669	4	Y	14618	14645	0			134
						16080	9									
04	SHUT IN	92250	-0-	92250	1153755	75532	2	1970	4	Y	13407	13449	0			92
						14748	9									

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

*11	201510 X	166874	-0-	-34636	-0-	132615	2	4748	4	Y	26828	26828	0			118
						29511	9									
*12	208227 X	139357	-0-	-68870	-0-	112261	2	3097	4	Y	21817	21739	0			196
						23999	9									
*01	208227 X	60000	-0-	-148227	-0-	49215	2	1103	4	Y	8802	8865	0			133
						9682	9									
*02	188076 X	77226	-0-	-110850	-0-	64445	2	279	4	Y	11365	11355	0			143
						12502	9									
*03	208227 X	69490	-0-	-138737	-0-	56103	2	2044	4	Y	10312	10189	0	96	1	170
						11343	9									
*04	201510 X	60754	-0-	-140756	-0-	51436	2	12	4	Y	8460	8495	0			135
						9306	9									

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

11	319590 X	224983	-0-	-94607	-0-	178775	2	9281	4	Y	33570	33692	0			99
						36927	9									
12	330243 X	182238	-0-	-148005	-0-	147080	2	4677	4	Y	27710	27634	0			175
						30481	9									
01	330243 X	78913	-0-	-251330	-0-	65840	2	1329	4	Y	10676	10697	0			154
						11744	9									
02	298284 X	97157	-0-	-201127	-0-	78427	2	2832	4	Y	14453	14450	0			157
						15898	9									
03	330243 X	83884	-0-	-246359	-0-	68555	2	2876	4	Y	11321	11374	0			104
						12453	9									
04	319590 X	78493	-0-	-241097	-0-	65319	2	1269	4	Y	10823	10853	0			74
						11905	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
11	318300 X	258765	-0-	-59535	-0-	199469	2	16823	4	Y	38612	38684	0			114
						42473	9									
12	328910 X	240678	-0-	-88232	-0-	195132	2	8764	4	Y	33438	33341	0			211
						36782	9									
01	328910 X	136936	-0-	-191974	-0-	113377	2	3308	4	Y	18410	18355	0			266
						20251	9									
02	297080 X	103670	-0-	-193410	-0-	86293	2	2000	4	Y	13979	14093	0			152
						15377	9									
03	328910 X	103332	-0-	-225578	-0-	85500	2	2967	4	Y	13514	13542	0			124
						14865	9									
04	318300 X	92642	-0-	-225658	-0-	77459	2	1454	4	Y	12481	12520	0			85
						13729	9									

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

11	SHUT IN	218730	-0-	218730	621098	176985	2	5587	4	Y	32871	32913	0			144
						36158	9									
12	SHUT IN	183727	-0-	183727	804825	151579	2	4703	4	Y	24950	24870	0			224
						27445	9									
01	SHUT IN	73855	-0-	73855	878680	61565	2	1905	4	Y	9441	9522	0			143
						10385	9									
02	SHUT IN	90730	-0-	90730	969410	76833	2	486	4	Y	12192	12181	0			154
						13411	9									
03	SHUT IN	79380	-0-	79380	1048790	65971	2	1658	4	Y	10683	10561	0	99	1	177
						11751	9									
04	SHUT IN	66345	-0-	66345	1115135	56881	2	180	4	Y	8440	8483	0			134
						9284	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

*11	SHUT IN	157093	-0-	157093	157093	128200	2	6092	4	Y	20728	774	0	19404	1	550
						22801	9									
*12	SHUT IN	429314	-0-	429314	586407	345953	2	32927	4	Y	45849	30490	0	15320	1	589
						50434	9									
01	SHUT IN	273331	-0-	273331	859738	204450	2	40446	4	Y	25850	26141	0			298
						28435	9									
02	SHUT IN	219012	-0-	219012	1078750	193885	2	4481	4	Y	18769	18974	0			93
						20646	9									
03	SHUT IN	231731	-0-	231731	1310481	203991	2	5609	4	Y	20119	20050	0			162
						22131	9									
04	SHUT IN	144749	-0-	144749	1455230	124028	2	7081	4	Y	12400	12472	0			90
						13640	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

*11	SHUT IN	56966	-0-	56966	56966	43390	2	4835	4	Y	7946	297	0	7438	1	211
						8741	9									
*12	SHUT IN	236650	-0-	236650	293616	158223	2	47222	4	Y	28368	18779	0	9436	1	364
						31205	9									
01	SHUT IN	153944	-0-	153944	447560	87585	2	49672	4	Y	15170	15359	0			175
						16687	9									
02	SHUT IN	123937	-0-	123937	571497	109044	2	2387	4	Y	11369	11488	0			56
						12506	9									
03	SHUT IN	73095	-0-	73095	644592	63268	2	1822	4	Y	7277	7275	0			58
						8005	9									
04	SHUT IN	77174	-0-	77174	721766	66159	2	3311	4	Y	7004	7011	0			51
						7704	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
*11	205890 X	205304	-0-	-586	-0-	150964	2	9009	4	Y	41210	40532	0			678
						45331	9									
*12	212753 X	183101	-0-	-29652	-0-	139994	2	4728	4	Y	34890	35232	0			336
						38379	9									
*01	212753 X	98220	-0-	-114533	-0-	69587	2	9406	4	Y	17479	17590	0			225
						19227	9									
*02	192164 X	104364	-0-	-87800	-0-	81139	2	2676	4	Y	18681	18819	0			87
						20549	9									
*03	212753 X	95155	-0-	-117598	-0-	73211	2	2328	4	Y	17833	17786	0			134
						19616	9									
*04	205890 X	95317	-0-	-110573	-0-	76081	2	1322	4	Y	16285	16283	0			136
						17914	9									

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

*11	SHUT IN	187268	-0-	187268	187268	138861	2	8463	4	Y	36313	35716	0			597
						39944	9									
*12	SHUT IN	239284	-0-	239284	426552	184280	2	4357	4	Y	46043	46197	0			443
						50647	9									
*01	SHUT IN	122302	-0-	122302	548854	97487	2	2730	4	Y	20077	20262	0			258
						22085	9									
*02	SHUT IN	95137	-0-	95137	643991	73364	2	2365	4	Y	17644	17820	0			82
						19408	9									
*03	SHUT IN	110787	-0-	110787	754778	85247	2	4506	4	Y	19122	19060	0			144
						21034	9									
*04	SHUT IN	79042	-0-	79042	833820	55036	2	7662	4	Y	14858	14878	0			124
						16344	9									

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

11	SHUT IN	87923	-0-	87923	87923	65493	2	2971	4	Y	17690	17100	0			590
						19459	9									
12	SHUT IN	57003	-0-	57003	144926	39957	2	3028	4	Y	12744	13153	0			181
						14018	9									
01	SHUT IN	81744	-0-	81744	226670	60704	2	2518	4	Y	16838	16786	0			233
						18522	9									
02	SHUT IN	56421	-0-	56421	283091	40813	2	3821	4	Y	10715	10861	0			87
						11787	9									
03	SHUT IN	9414	-0-	9414	292505	6675	2	355	4	Y	2167	2180	0			74
						2384	9									
04	SHUT IN	12803	-0-	12803	305308	8909	2	222	4	Y	3338	3311	0			101
						3672	9									

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

*11	SHUT IN	56007	-0-	56007	56007	41005	2	2474	4	Y	11389	11202	0			187
						12528	9									
*12	SHUT IN	142371	-0-	142371	198378	108474	2	4934	4	Y	26330	26264	0			253
						28963	9									
*01	SHUT IN	84653	-0-	84653	283031	62388	2	2652	4	Y	17830	17854	0			229
						19613	9									
*02	SHUT IN	49454	-0-	49454	332485	33729	2	3230	4	Y	11359	11535	0			53
						12495	9									
*03	SHUT IN	18265	-0-	18265	350750	9578	2	2664	4	Y	5475	5487	0			41
						6023	9									
*04	SHUT IN	22980	-0-	22980	373730	17622	2	41	4	Y	4834	4835	0			40
						5317	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 01/13/2019 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
*11	SHUT IN	112474	-0-	112474	112474	80692	2	5733	4	Y	23681	23292	0			389
						26049	9									
*12	SHUT IN	236029	-0-	236029	348503	173891	2	7418	4	Y	49745	49655	0			479
						54720	9									
*01	SHUT IN	109979	-0-	109979	458482	83206	2	2683	4	Y	21900	22097	0			282
						24090	9									
*02	SHUT IN	100169	-0-	100169	558651	74638	2	3979	4	Y	19593	19784	0			91
						21552	9									
*03	SHUT IN	99165	-0-	99165	657816	71039	2	6340	4	Y	19805	19747	0			149
						21786	9									
*04	SHUT IN	81094	-0-	81094	738910	62719	2	449	4	Y	16296	16309	0			136
						17926	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

*11	SHUT IN	201522	-0-	201522	201522	167781	2	6439	4	Y	24820	927	0	23234	1	659
						27302	9									
*12	SHUT IN	313392	-0-	313392	514914	255150	2	22037	4	Y	32914	22064	0	11086	1	423
						36205	9									
01	SHUT IN	175630	-0-	175630	690544	113515	2	44533	4	Y	15984	16223	0			184
						17582	9									
02	SHUT IN	129701	-0-	129701	820245	114267	2	2661	4	Y	11612	11739	0			57
						12773	9									
03	SHUT IN	98395	-0-	98395	918640	86808	2	1667	4	Y	9018	9003	0			72
						9920	9									
04	SHUT IN	90157	-0-	90157	1008797	77703	2	3230	4	Y	8385	8396	0			61
						9224	9									

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

05	14B2 EXT	35257	-0-	35257	959641	436	1	21715	2	N	9901	8978	0	753	1	799
						2215	4	10891	9							
06	14B2 EXT	26153	-0-	26153	985794	422	1	13920	2	N	7523	6806	0	357	1	1159
						3536	4	8275	9							
07	14B2 EXT	24781	-0-	24781	1010575	436	1	10064	2	N	6434	5716	0	931	1	946
						7204	4	7077	9							
08	14B2 EXT	38336	-0-	38336	1048911	436	1	24354	2	N	9273	8728	0	1102	1	389
						3346	4	10200	9							
09	14B2 EXT	21002	-0-	21002	1069913	28	1	14793	2	N	5576	5516	0	2	8	447
						47	4	6134	9							
10	14B2 EXT	25008	-0-	25008	1094921	17492	2	289	4	N	6570	5970	0	398	1	645
						7227	9					4	8			
*11	1133057 X	38136	-0-	-1094921	-0-	14353	2	15613	4	N	7427	6635	0	991	1	446
						8170	9									
*12	40506 X	40506	-0-	-0-	-0-	18255	2	14768	4	N	6803	5895	0	394	1	960
						7483	9									
*01	25954 X	25954	-0-	-0-	-0-	14871	2	4582	4	N	5910	5164	0	1098	1	602
						6501	9					6	8			
*02	30221 X	30221	-0-	-0-	-0-	14411	2	8822	4	N	6353	5746	0	559	1	646
						6988	9					4	8			
*03	30265 X	30265	-0-	-0-	-0-	16550	2	6470	4	N	6586	5648	0	1170	1	402
						7245	9					12	8			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					402

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1551971	X	31686	-0-	-1520285	-0-	422	1	26194	2	N	4157	2268	0	1114	1	659
							497	4	4573	9			693	8			
12	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-	436	1	33002	2	N	6315	4307	0	762	1	1206
							108	4	6947	9			699	8			
01	41387	X	41387	-0-	-0-	-0-	436	1	34424	2	N	5779	3470	0	1922	1	743
							170	4	6357	9			850	8			
02	40954	X	40954	-0-	-0-	-0-	394	1	34768	2	N	5263	3777	0	1170	1	650
							3	4	5789	9			409	8			
03	41388	X	41388	-0-	-0-	-0-	436	1	33605	2	N	5512	3758	0	1185	1	721
							1284	4	6063	9			498	8			
*04	39252	X	39252	-0-	-0-	-0-	422	1	32498	2	N	5055	3349	0	1540	1	449
							771	4	5561	9			438	8			

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

11	SHUT IN		42185	-0-	42185	42185	25995	2	7411	4	Y	7981	7715	0			266
							8779	9									
12	SHUT IN		115235	-0-	115235	157420	87904	2	3361	4	Y	21791	21747	0			310
							23970	9									
01	SHUT IN		62451	-0-	62451	219871	47723	2	1366	4	Y	12147	12289	0			168
							13362	9									
*02	SHUT IN		58231	-0-	58231	278102	45369	2	1396	4	Y	10424	10509	0			83
							11466	9									
*03	SHUT IN		67252	-0-	67252	345354	56214	2	889	4	Y	9226	8995	0			314
							10149	9									
04	SHUT IN		40447	-0-	40447	385801	34165	2	54	4	Y	5662	5804	0			172
							6228	9									

CBR 41-44D WELL #: 4H RRCID -> 285633 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 876 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 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
11	5010	X	3199	-0-	-1811	-0-	549	2	1751	4	N	817	588	1			392
							899	9									
12	5177	X	56	-0-	-5121	-0-	22	2	24	4	N	9	201	1			200
							10	9									
01	5177	X	2864	-0-	-2313	-0-	1787	2	446	4	N	574	401	1	3	8	370
							631	9									
02	4676	X	4199	-0-	-477	-0-	294	2	3120	4	N	714	403	1	3	8	678
							785	9									
*03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	2019	2	1838	4	N	884	781	1	8	8	773
							972	9									
*04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	1941	2	1903	4	N	790	1156	1	4	8	403
							869	9									

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	1588	2	248	4	N	951	779	1			554
							1046	9									
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	3247	2	104	4	N	963	1180	1			337
							1059	9									
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	3638	2	99	4	N	902	798	1	7	8	434
							992	9									
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	923	2	90	4	N	265	197	1	2	8	500
							292	9									
*03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	2686	2	744	4	N	980	774	1	8	8	698
							1078	9									
*04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	1625	2	1784	4	N	828	1178	1	4	8	344
							911	9									

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

11	8610	X	6026	-0-	-2584	-0-	4032	2	446	4	N	1407	579	1	329	8	996
							1548	9									
12	8897	X	5754	-0-	-3143	-0-	4205	2	138	4	N	1283	1159	1	325	8	795
							1411	9									
01	8897	X	4865	-0-	-4032	-0-	3083	2	275	4	N	1370	1320	1	315	8	530
							1507	9									
02	8036	X	6013	-0-	-2023	-0-	3897	2	520	4	N	1451	1095	1	202	8	684
							1596	9									
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	4311	2	232	4	N	1501	1740	1	192	8	253
							1651	9									
*04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	597	2	27	4	N	224	174	1	25	8	278
							246	9									

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

11	14B2 EXT		4140	-0-	4140	510006	422	1	1717	2	N	1493	1357	1			656
							359	4	1642	9							
*12	518476	X	8470	-0-	-510006	-0-	436	1	5819	2	N	1785	1710	1			731
							251	4	1964	9							
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	436	1	5311	2	N	1549	1589	1	12	8	679
							172	4	1704	9							
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	394	1	4314	2	N	1354	1578	1	8	8	447
							314	4	1489	9							
*03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	380	1	4347	2	N	1372	1168	1	31	8	620
							156	4	1509	9							
*04	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	256	1	7458	2	N	1121	793	1	11	8	937
							1180	4	1233	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	408	1	13184	2	N	4065	4021	1			843
							1433	4	4472	9							
12	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	436	1	14479	2	N	4167	4088	1			922
							467	4	4584	9							
01	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	436	1	13671	2	N	3855	3745	1	29	8	1003
							518	4	4241	9							
02	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	394	1	11612	2	N	3233	3580	1	21	8	635
							432	4	3556	9							
*03	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	366	1	10965	2	N	3102	3142	1	59	8	536
							344	4	3412	9							
*04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	256	1	8994	2	N	2191	1942	1	19	8	766
							236	4	2410	9							

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

11	6870	X	3890	-0-	-2980	-0-	2661	2	294	4	N	850	761	1	29	8	977
							935	9									
12	7099	X	4696	-0-	-2403	-0-	3634	2	114	4	N	862	970	1	21	8	848
							948	9									
01	7099	X	4779	-0-	-2320	-0-	3687	2	101	4	N	901	1489	1	42	8	218
							991	9									
02	6412	X	4358	-0-	-2054	-0-	3435	2	85	4	N	762	380	1			600
							838	9									
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	2802	2	118	4	N	744	760	1	13	8	571
							818	9									
*04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	1726	2	164	4	N	541	571	1			541
							595	9									

CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

11	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	422	1	7128	2	N	1932	1730	1	25	8	889
							306	4	2125	9							
12	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	436	1	8524	2	N	2065	2475	1	19	8	460
							108	4	2272	9							
01	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	436	1	7881	2	N	1944	2092	1	35	8	277
							49	4	2138	9							
02	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	394	1	7429	2	N	1745	1504	1			518
							9	4	1920	9							
03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	436	1	6957	2	N	1808	1491	1	17	8	818
							627	4	1989	9							
*04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	422	1	6695	2	N	1618	1704	1			732
							128	4	1780	9							

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	3481	2	3190	4	N	1446	1731	1	25	8	865
							1591	9									
12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	3746	2	2932	4	N	1406	1122	1	17	8	1132
							1547	9									
01	7223	X	6060	-0-	-1163	-0-	2806	2	2103	4	N	1046	1517	1	25	8	636
							1151	9									
02	6524	X	1445	-0-	-5079	-0-	641	2	461	4	N	312	179	1			769
							343	9									
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	2609	2	2167	4	N	1349	1721	1	10	8	387
							1484	9									
*04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	2416	2	1007	4	N	857	749	1			495
							943	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
11	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	422	1	6889	2	N	1674	1744	1	22	8	1135
							227	4	1841	9							
12	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	436	1	6139	2	N	1393	1915	1	14	8	599
							218	4	1532	9							
01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	436	1	6245	2	N	1495	1311	1	17	8	766
							232	4	1645	9							
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	394	1	6500	2	N	1440	1900	1			306
							270	4	1584	9							
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	366	1	5205	2	N	1406	1141	1	9	8	562
							1290	4	1547	9							
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	2641	2	162	4	N	580	571	1			571
							638	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
11	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	422	1	11515	2	N	1040	1270	1			375
							383	4	1144	9							
12	9083	X	7460	-0-	-1623	-0-	436	1	4739	2	N	1892	1543	1			724
							204	4	2081	9							
01	9083	X	5176	-0-	-3907	-0-	436	1	3330	2	N	1167	1127	1	3	8	761
							126	4	1284	9							
02	8204	X	6034	-0-	-2170	-0-	394	1	3646	2	N	1651	1899	1	8	8	505
							178	4	1816	9							
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	436	1	5495	2	N	1833	1519	1	29	8	790
							197	4	2016	9							
*04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	394	1	4483	2	N	1795	1687	1	11	8	887
							193	4	1975	9							

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
11	14160	X	11666	-0-	-2494	-0-	9192	2	242	4	N	2029	2454	1			1063
							2232	9									
12	14632	X	13108	-0-	-1524	-0-	10400	2	18	4	N	2445	2512	1			996
							2690	9									
01	14632	X	14490	-0-	-142	-0-	11570	2	218	4	N	2456	2994	1	16	8	442
							2702	9									
02	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	11579	2	318	4	N	2484	2262	1	14	8	650
							2732	9									
03	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	13987	2	608	4	N	3145	2650	1	56	8	1089
							3460	9									
*04	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	13308	2	313	4	N	2769	2946	1	21	8	891
							3046	9									

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	12300	-0-	-390	-0-	422	1	9458	2	N	1651	1493	1	27	8	1007
							604	4	1816	9							
12	13113	X	12553	-0-	-560	-0-	436	1	10062	2	N	1626	1713	1	16	8	904
							266	4	1789	9							
01	13113	X	11727	-0-	-1386	-0-	436	1	8059	2	N	1595	2242	1	32	8	225
							1477	4	1755	9							
02	11844	X	10334	-0-	-1510	-0-	394	1	7899	2	N	1394	1117	1			502
							508	4	1533	9							
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	436	1	7206	2	N	1441	1477	1	15	8	451
							1305	4	1585	9							
*04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	422	1	5119	2	N	1411	1495	1			367
							1017	4	1552	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	422	1	9515	2	N	1998	1548	1	31	8	1338
							1094	4	2198	9							
12	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	436	1	11938	2	N	2358	2677	1	24	8	995
							338	4	2594	9							
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	436	1	10605	2	N	1952	2299	1	45	8	603
							470	4	2147	9							
02	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	394	1	11882	2	N	2145	1924	1			824
							249	4	2360	9							
03	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	436	1	13082	2	N	2517	2483	1	20	8	838
							1829	4	2769	9							
*04	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	422	1	11989	2	N	2118	2535	1			421
							614	4	2330	9							

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

11	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	6494	2	209	4	N	1732	1737	1			453
							1905	9									
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	5834	2	148	4	N	1285	1312	1			426
							1414	9									
01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	6217	2	186	4	N	1726	1739	1	15	8	398
							1899	9									
02	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	5424	2	172	4	N	1389	1508	1	5	8	274
							1528	9									
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	5598	2	548	4	N	1527	1513	1	15	8	273
							1680	9									
*04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	5530	2	194	4	N	1430	1138	1	7	8	558
							1573	9									

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	422	1	3643	2	N	1094	1307	1			356
							457	4	1203	9							
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	436	1	3808	2	N	1187	962	1			581
							206	4	1306	9							
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	436	1	477	2	N	636	887	1	10	8	320
							1846	4	700	9							
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	394	1	2252	2	N	756	395	1	6	8	675
							622	4	832	9							
03	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	436	1	3873	2	N	1255	1139	1	26	8	765
							853	4	1381	9							
*04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	422	1	3532	2	N	867	1267	1	8	8	357
							232	4	954	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	147760	-0-	147760	147760	113451	2	20946	4	Y	12148	11498	0	236	1	414
						13363	9									
01	SHUT IN	260815	-0-	260815	408575	237519	2	3604	4	Y	17902	18032	0			284
						19692	9									
02	SHUT IN	223861	-0-	223861	632436	206653	2	4125	4	Y	11894	11959	0			219
						13083	9									
03	SHUT IN	167720	-0-	167720	800156	155559	2	2810	4	Y	8501	8583	0			137
						9351	9									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	800156					Y	NO RPT					137

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 W	51293	-0-	51293	51293	37656	2	8926	4	Y	4283	4054	0	83	1	146
						4711	9									
01	0 W	209845	-0-	209845	261138	184546	2	7976	4	Y	15748	15644	0			250
						17323	9									
02	0 W	238001	-0-	238001	499139	221605	2	1880	4	Y	13196	13203	0			243
						14516	9									
03	0 W	214555	-0-	214555	713694	199055	2	1919	4	Y	12346	12390	0			199
						13581	9									
04	0 W	163914	-0-	163914	877608	147289	2	5956	4	Y	9699	9823	0			75
						10669	9									

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
*12	SHUT IN	138903	-0-	138903	138903	113767	2	10531	4	Y	13277	12566	0	258	1	453
						14605	9									
01	SHUT IN	233556	-0-	233556	372459	213101	2	1383	4	Y	17338	17516	0			275
						19072	9									
02	SHUT IN	217529	-0-	217529	589988	200140	2	1441	4	Y	14498	14506	0			267
						15948	9									
03	SHUT IN	142183	-0-	142183	732171	129769	2	3209	4	Y	8368	8500	0			135
						9205	9									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	732171					Y	NO RPT					135

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17664 X	17664	-0-	-0-	-0-	86	1	13424	2	Y	3314	3598	0			227
						509	4	3645	9							
12	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	82	1	12102	2	Y	2994	2980	0			241
						224	4	3293	9							
01	15155 X	15155	-0-	-0-	-0-	82	1	12072	2	Y	2391	2464	0	14	8	154
						371	4	2630	9							
02	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	194	1	12029	2	Y	2312	2364	0	12	8	90
						123	4	2543	9							
03	23157 X	23157	-0-	-0-	-0-	1174	1	17028	2	Y	2932	2865	0	48	8	109
						1730	4	3225	9							
*04	20790 X	20790	-0-	-0-	-0-	728	1	16309	2	Y	2497	2512	0	21	8	73
						1006	4	2747	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 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
11	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	86	1	13706	2	Y	3242	3409	0			222
							284	4	3566	9							
12	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	98	1	15809	2	Y	3167	3134	0			255
							229	4	3484	9							
01	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	103	1	15580	2	Y	3459	3477	0	14	8	223
							398	4	3805	9							
02	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	142	1	10814	2	Y	2349	2472	0	8	8	92
							90	4	2584	9							
03	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	576	1	14084	2	Y	2906	2870	0	19	8	109
							148	4	3197	9							
*04	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	540	1	13275	2	Y	2812	2832	0	7	8	82
							98	4	3093	9							

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	82	1	13565	2	Y	2749	2957	0			188
							520	4	3024	9							
12	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	78	1	12514	2	Y	2327	2328	0			187
							230	4	2560	9							
01	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	63	1	9428	2	Y	2308	2331	0	16	8	148
							828	4	2539	9							
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	101	1	7803	2	Y	1919	1982	0	10	8	75
							2898	4	2111	9							
03	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	488	1	10231	2	Y	2468	2412	0	39	8	92
							3405	4	2715	9							
*04	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	525	1	12505	2	Y	2284	2297	0	12	8	67
							469	4	2512	9							

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
11	0	W	24324	-0-	24324	702297	422	1	20453	2	N	2537	2476	1			1088
							658	4	2791	9							
12	0	W	19802	-0-	19802	722099	436	1	16383	2	N	2325	2097	1			1316
							425	4	2558	9							
01	0	W	15362	-0-	15362	737461	436	1	11938	2	N	2400	3232	1	15	8	469
							348	4	2640	9							
*02	749068	X	11607	-0-	-737461	-0-	394	1	8656	2	N	2096	2097	1	10	8	458
							251	4	2306	9							
*03	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	436	1	9888	2	N	2522	2313	1	43	8	624
							1194	4	2774	9							
*04	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	366	1	6956	2	N	1718	1134	1	11	8	1197
							3017	4	1890	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
11	12990	X	10282	-0-	-2708	-0-	76	1	6856	2	Y	2433	2536	0			256
							674	4	2676	9							
12	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	96	1	10560	2	Y	3004	3105	0			155
							669	4	3304	9							
01	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	94	1	11265	2	Y	2650	2661	0	35	8	109
							998	4	2915	9							
02	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	92	1	11382	2	Y	2592	2561	0	20	8	120
							475	4	2851	9							
03	13423	X	12621	-0-	-802	-0-	74	1	6413	2	Y	2928	2835	0	59	8	154
							2913	4	3221	9							
*04	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	96	1	10158	2	Y	2374	2405	0	25	8	98
							484	4	2611	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	22258	X	21842	-0-	-416	-0-	436	1	15774	2	N	4478	4903	1	21	8	499
							706	4	4926	9							
11	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	422	1	16404	2	N	4301	4004	1			796
							652	4	4731	9							
12	22258	X	21151	-0-	-1107	-0-	436	1	15820	2	N	4039	4020	1			815
							452	4	4443	9							
01	22258	X	15932	-0-	-6326	-0-	436	1	10007	2	N	3021	3066	1	13	8	757
							2166	4	3323	9							
02	20104	X	16766	-0-	-3338	-0-	394	1	10153	2	N	3066	3271	1	14	8	538
							2846	4	3373	9							
*03	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	436	1	15468	2	N	4221	4148	1	62	8	549
							1885	4	4643	9							
04	21540	X	16107	-0-	-5433	-0-	422	1	11676	2	N	3215	2875	1	21	8	868
							472	4	3537	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
11	14130	X	11275	-0-	-2855	-0-	91	1	6868	2	Y	2154	2147	0			227
							1947	4	2369	9							
12	14601	X	12694	-0-	-1907	-0-	104	1	10437	2	Y	1832	1965	0			94
							138	4	2015	9							
01	14601	X	14419	-0-	-182	-0-	106	1	12157	2	Y	1851	1859	0	9	8	77
							120	4	2036	9							
02	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	98	1	11359	2	Y	1752	1740	0	8	8	81
							144	4	1927	9							
03	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	120	1	14617	2	Y	2009	1941	0	44	8	105
							275	4	2210	9							
*04	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	103	1	10660	2	Y	1527	1554	0	15	8	63
							188	4	1680	9							

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
*11	51471	X	51471	-0-	-0-	-0-	38252	2	4361	4	N	8053	50	0	7933	1	682
							8858	9									
*12	42827	X	42827	-0-	-0-	-0-	30153	2	4943	4	N	7028	1207	0	5947	1	556
							7731	9									
*01	39097	X	39097	-0-	-0-	-0-	30592	2	1448	4	N	6415	6641	0			330
							7057	9									
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	27	0			319
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	267	0			94

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
*11	INC G-10		3089	-0-	3089	222271	1104	2	1223	4	N	693	756	1			227
							762	9									
*12	INC G-10		3971	-0-	3971	226242	2119	2	916	4	N	851	781	1			297
							936	9									
*01	INC G-10		1783	-0-	1783	228025	1281	2	149	4	N	321	400	1	4	8	214
							353	9									
*02	INC G-10		269	-0-	269	228294	161	4	108	9	N	98	1	8			311
*03	INC G-10		3522	-0-	3522	231816	1199	2	1465	4	N	780	387	1	14	8	690
							858	9									
04	INC G-10		3205	-0-	3205	235021	1271	2	1080	4	N	776	774	1	6	8	686
							854	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
11	0	W	3657	-0-	3657	1063098	2588	2	64	4	N	914	546	1			936
							1005	9									
12	0	W	5305	-0-	5305	1068403	4229	2	11	4	N	968	748	1			1156
							1065	9									
01	0	W	7262	-0-	7262	1075665	5842	2	43	4	N	1252	1887	1			521
							1377	9									
02	0	W	7719	-0-	7719	1083384	6138	2	141	4	N	1309	1544	1			286
							1440	9									
03	0	W	8737	-0-	8737	1092121	6376	2	740	4	N	1474	1147	1			613
							1621	9									
04	0	W	9362	-0-	9362	1101483	7355	2	320	4	N	1534	1842	1			305
							1687	9									

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

11	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	422	1	7679	2	N	2505	2729	1			356
							866	4	2756	9							
12	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	436	1	11409	2	N	3428	3306	1			478
							450	4	3771	9							
01	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	436	1	12719	2	N	3523	3094	1	25	8	882
							368	4	3875	9							
02	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	394	1	9260	2	N	2545	3153	1	16	8	258
							544	4	2800	9							
*03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	352	1	7081	2	N	2617	2211	1	49	8	615
							5	4	2879	9							
*04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	256	1	7406	2	N	1910	2150	1	12	8	363
							766	4	2101	9							

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

11	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	78	1	11375	2	Y	2313	2526	0			158
							449	4	2544	9							
12	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	89	1	12519	2	Y	2137	2123	0			172
							226	4	2351	9							
01	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	93	1	11739	2	Y	2229	2251	0	6	8	144
							2560	4	2452	9							
02	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	136	1	11948	2	Y	1524	1601	0	7	8	60
							1076	4	1676	9							
03	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	549	1	6469	2	Y	2011	1971	0	25	8	75
							5159	4	2212	9							
*04	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	514	1	11327	2	Y	1663	1679	0	10	8	49
							540	4	1829	9							

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

11	19110	X	17102	-0-	-2008	-0-	132	1	13710	2	Y	2688	2666	0			283
							303	4	2957	9							
12	19747	X	15405	-0-	-4342	-0-	119	1	12323	2	Y	2469	2625	0			127
							247	4	2716	9							
01	19747	X	16076	-0-	-3671	-0-	115	1	13201	2	Y	2314	2329	0	16	8	96
							215	4	2545	9							
02	14651	X	14000	-0-	-651	-0-	99	1	11355	2	Y	2103	2089	0	13	8	97
							233	4	2313	9							
03	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	125	1	16134	2	Y	2422	2341	0	51	8	127
							310	4	2664	9							
*04	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	111	1	11825	2	Y	1952	1980	0	18	8	81
							220	4	2147	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 08/31/2018 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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	71537	-0-	71537	71537	57845	2	963	4	Y	11572	11357	0			215
						12729	9									
03	SHUT IN	165203	-0-	165203	236740	134991	2	2397	4	Y	25286	25430	0			71
						27815	9									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	236740					Y	NO RPT					71

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

*05	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	33050	2	1375	4	N	9208	8864	1			552
						10129	9									
*06	45168 X	45168	-0-	-0-	-0-	33659	2	1717	4	N	8902	8917	1			537
						9792	9									
*07	65185 X	65185	-0-	-0-	-0-	52363	2	1332	4	N	10445	10066	1			916
						11490	9									
*08	77040 X	77040	-0-	-0-	-0-	64977	2	797	4	N	10242	10759	1			399
						11266	9									
*09	53144 X	53144	-0-	-0-	-0-	42788	2	488	4	N	8971	8342	1			1028
						9868	9									
*10	52084 X	52084	-0-	-0-	-0-	41343	2	1691	4	N	8227	8955	1			300
						9050	9									
*11	33090 X	28190	-0-	-4900	-0-	20684	2	1921	4	N	5077	5091	1			286
						5585	9									
*12	63717 X	63717	-0-	-0-	-0-	47405	2	5504	4	N	9825	1660	0	7742	1	709
						10808	9									
*01	34193 X	26654	-0-	-7539	-0-	21535	2	283	4	N	4396	4587	0			518
						4836	9									
*02	48297 X	48297	-0-	-0-	-0-	36066	2	3787	4	N	7676	7501	0			693
						8444	9									
*03	57944 X	57944	-0-	-0-	-0-	47938	2	502	4	N	8640	8575	0			758
						9504	9									
*04	43575 X	43575	-0-	-0-	-0-	34326	2	1426	4	N	7112	7265	0			605
						7823	9									

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

05	0 W	15703	-0-	15703	1089452	338	1	12184	2	N	2892	3001	1	471	8	361
						3181	9									
06	0 W	24069	-0-	24069	1113521	422	1	18582	2	N	4063	3565	1	353	8	506
						596	4	4469	9							
07	0 W	18164	-0-	18164	1131685	436	1	13349	2	N	3693	3198	1	272	8	729
						317	4	4062	9							
08	0 W	18893	-0-	18893	1150578	436	1	14657	2	N	3436	3500	1	235	8	430
						20	4	3780	9							
09	0 W	12293	-0-	12293	1162871	422	1	6829	2	N	3388	2509	1	234	8	1075
						1315	4	3727	9							
10	0 W	21561	-0-	21561	1184432	436	1	16967	2	N	3780	2877	1	777	8	1201
						4158	9									
11	0 W	17869	-0-	17869	1202301	380	1	10934	2	N	3226	2626	1	709	8	1092
						3006	4	3549	9							
12	0 W	24002	-0-	24002	1226303	436	1	16241	2	N	3735	3125	1	628	8	1074
						3216	4	4109	9							
01	0 W	21104	-0-	21104	1247407	436	1	16167	2	N	3578	3523	1	637	8	492
						565	4	3936	9							
02	0 W	19999	-0-	19999	1267406	394	1	15940	2	N	3009	2794	1	351	8	356
						355	4	3310	9							
03	0 W	18073	-0-	18073	1285479	436	1	12537	2	N	2933	2139	1	380	8	770
						1874	4	3226	9							
04	0 W	17072	-0-	17072	1302551	169	1	13318	2	N	2571	2234	1	325	8	782
						757	4	2828	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	31116	-0-	31116	1043055	25701	2	5415	9	Y	4923	5041	1			175
*06	0	W	47147	-0-	47147	1090202	38435	2	8712	9	Y	7920	7950	1			145
*07	0	W	81556	-0-	81556	1171758	68546	2	13010	9	Y	11827	11661	1			311
*08	0	W	48364	-0-	48364	1220122	40605	2	7759	9	Y	7054	7229	1			136
*09	0	W	17648	-0-	17648	1237770	15143	2	2505	9	Y	2277	2334	1			79
*10	0	W	62453	-0-	62453	1300223	52852	2	9601	9	Y	8728	8229	1			578
*11	0	W	71684	-0-	71684	1371907	61048	2	10636	9	Y	9669	9792	1			455
*12	0	W	42257	-0-	42257	1414164	35228	2	7029	9	Y	6390	1209	0	5325	1	311
*01	0	W	54665	-0-	54665	1468829	44317	2	10348	9	Y	9407	9245	0			473
*02	0	W	46539	-0-	46539	1515368	38409	2	8130	9	Y	7391	7374	0			490
*03	0	W	56143	-0-	56143	1571511	46855	2	9288	9	Y	8444	8147	0			787
*04	0	W	63948	-0-	63948	1635459	52112	2	11836	9	Y	10760	10698	0			849

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

*11	12840	X	4457	-0-	-8383	-0-	3042	2	207	4	N	1098	1147	1			1071
							1208	9									
*12	13268	X	6185	-0-	-7083	-0-	4654	2	143	4	N	1262	1096	1			1237
							1388	9									
*01	13268	X	7570	-0-	-5698	-0-	5708	2	199	4	N	1512	2483	1			266
							1663	9									
*02	11984	X	6874	-0-	-5110	-0-	5127	2	156	4	N	1446	1522	1			190
							1591	9									
*03	13268	X	6127	-0-	-7141	-0-	4360	2	157	4	N	1464	1114	1			540
							1610	9									
*04	12840	X	6430	-0-	-6410	-0-	4785	2	147	4	N	1362	1106	1			796
							1498	9									

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

05	0	W	12613	-0-	12613	918800	436	1	8786	2	N	2792	2482	1	468	8	681
							320	4	3071	9							
06	0	W	9946	-0-	9946	928746	422	1	6751	2	N	2157	1972	1	237	8	629
							400	4	2373	9							
07	0	W	5292	-0-	5292	934038	422	1	1127	2	N	2163	1966	1	226	8	600
							1364	4	2379	9							
08	0	W	11521	-0-	11521	945559	436	1	8189	2	N	2239	1779	1	160	8	900
							433	4	2463	9							
09	0	W	10623	-0-	10623	956182	422	1	7299	2	N	2142	1957	1	214	8	871
							546	4	2356	9							
10	0	W	11380	-0-	11380	967562	436	1	7108	2	N	2764	1981	1	693	8	961
							796	4	3040	9							
11	0	W	11547	-0-	11547	979109	422	1	7796	2	N	2637	2050	1	673	8	875
							428	4	2901	9							
12	0	W	10165	-0-	10165	989274	436	1	6677	2	N	2489	1927	1	497	8	940
							314	4	2738	9							
01	0	W	10854	-0-	10854	1000128	436	1	7129	2	N	2677	2365	1	687	8	565
							344	4	2945	9							
02	0	W	7589	-0-	7589	1007717	394	1	4601	2	N	2119	1930	1	346	8	408
							263	4	2331	9							
03	0	W	7217	-0-	7217	1014934	436	1	4084	2	N	2007	1571	1	325	8	519
							489	4	2208	9							
04	0	W	7518	-0-	7518	1022452	422	1	4531	2	N	2012	1355	1	276	8	900
							352	4	2213	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 09/02/2018 TOTAL DEPTH 10213 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	44147	-0-	44147	44147	28906	2	6258	4	Y	8166	7513	0	348	1	305
						8983	9									
02	SHUT IN	194277	-0-	194277	238424	141970	2	6955	4	Y	41229	34937	0	6364	1	233
						45352	9									
03	SHUT IN	44188	-0-	44188	282612	31474	2	1018	4	Y	10633	10569	0	240	1	57
						11696	9									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	282612					Y	NO RPT					57

HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	175002	-0-	175002	175002	144419	2	843	4	Y	27036	26534	0			502
						29740	9									
03	SHUT IN	355077	-0-	355077	530079	297345	2	2499	4	Y	50212	50573	0			141
						55233	9									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	530079					Y	NO RPT					141

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	8528	-0-	8528	242601	5865	2	2663	9	Y	2421	2388	0	25	8	103
06	0 W	5352	-0-	5352	247953	3717	2	1635	9	Y	1486	1449	0			140
*07	0 W	6388	-0-	6388	254341	2907	2	1433	4	Y	1862	1815	0	22	8	165
						2048	9									
*08	0 W	4666	-0-	4666	259007	216	2	2554	4	Y	1724	1547	0	15	8	327
						1896	9									
*09	0 W	5775	-0-	5775	264782	1755	2	2513	4	Y	1370	1518	0	17	8	162
						1507	9									
*10	0 W	7189	-0-	7189	271971	1143	2	3517	4	Y	2299	2255	0	16	8	190
						2529	9									
*11	0 W	5988	-0-	5988	277959	4280	4	1708	9	Y	1553	1593	0	5	8	145
*12	0 W	5911	-0-	5911	283870	2	2	4148	4	Y	1601	1595	1			151
						1761	9									
*01	0 W	1648	-0-	1648	285518	1018	2	124	4	Y	460	490	0	1	8	120
						506	9									
*02	0 W	4647	-0-	4647	290165	1981	2	1294	4	Y	1247	1233	0	5	8	129
						1372	9									
*03	0 W	3886	-0-	3886	294051	1807	2	454	4	Y	1477	1464	0	14	8	128
						1625	9									
*04	0 W	5103	-0-	5103	299154	3339	2	190	4	Y	1431	1424	0	12	8	123
						1574	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	436	1	6220	2	N	2004	2021	1			780
							1407	4	2204	9							
*06	9300	X	9138	-0-	-162	-0-	422	1	1604	2	N	1794	1598	1			976
							5139	4	1973	9							
*07	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	436	1	23997	4	N	1671	1827	1			820
							1838	9									
*08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	436	1	7103	4	N	1922	2154	1			588
							2114	9									
*09	9300	X	8613	-0-	-687	-0-	422	1	5245	2	N	1934	1662	1	31	8	829
							819	4	2127	9							
*10	9610	X	7874	-0-	-1736	-0-	436	1	4468	2	N	1722	1611	1	11	8	929
							1076	4	1894	9							
*11	9300	X	8690	-0-	-610	-0-	422	1	5596	2	N	1806	2186	1			549
							685	4	1987	9							
*12	9610	X	7160	-0-	-2450	-0-	436	1	4701	2	N	1594	1640	1			503
							270	4	1753	9							
*01	9610	X	8866	-0-	-744	-0-	436	1	5904	2	N	1834	1445	1	15	8	877
							509	4	2017	9							
*02	8680	X	7956	-0-	-724	-0-	394	1	5032	2	N	1753	2005	1	11	8	614
							602	4	1928	9							
*03	9610	X	645	-0-	-8965	-0-	436	1	158	2	N	37	186	1	24	8	441
							10	4	41	9							
*04	9300	X	6645	-0-	-2655	-0-	409	1	4382	2	N	1389	1410	1	53	8	367
							326	4	1528	9							

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

*05	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	10996	2	27	4	Y	2773	2432	1			1019
							3050	9									
*06	13050	X	11989	-0-	-1061	-0-	9245	2	104	4	Y	2400	2822	1			597
							2640	9									
*07	13485	X	10040	-0-	-3445	-0-	7134	2	450	4	Y	2233	1913	1			917
							2456	9									
*08	13485	X	6216	-0-	-7269	-0-	4777	2	23	4	Y	1287	1839	1			365
							1416	9									
*09	13050	X	6298	-0-	-6752	-0-	4598	2	141	4	Y	1417	1293	1	24	8	465
							1559	9									
*10	13485	X	4075	-0-	-9410	-0-	2860	2	24	4	Y	1083	1324	1	5	8	219
							1191	9									
*11	13050	X	1288	-0-	-11762	-0-	857	2	431	9	Y	392	371	1			240
*12	13485	X	14	-0-	-13471	-0-	6	2	8	4	Y	-0-					240
*01	13485	X	3851	-0-	-9634	-0-	84	2	2785	4	Y	893	404	1	5	8	724
							982	9									
*02	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	4693	2	5293	4	Y	2808	3123	1	18	8	391
							3089	9									
*03	13485	X	7738	-0-	-5747	-0-	5704	2	287	4	Y	1588	1176	1	42	8	761
							1747	9									
*04	13050	X	5992	-0-	-7058	-0-	4333	2	197	4	Y	1329	1590	1	14	8	486
							1462	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 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
*05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	879	2	110	4	N	1155	1501	1			292
							1271	9									
*06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	155	1	1352	2	N	1372	926	1			738
							614	4	1509	9							
*07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	436	1	1469	2	N	1022	1104	1			656
							1103	4	1124	9							
*08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	436	1	1498	2	N	1068	1280	1			444
							788	4	1175	9							
*09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	422	1	1702	2	N	1298	920	1	33	8	789
							2	4	1428	9							
*10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	436	1	3472	2	N	1290	1463	1	21	8	595
							256	4	1419	9							
*11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	422	1	7115	4	N	1151	1137	1			609
							1266	9									
*12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	436	1	3928	2	N	1238	1497	1			350
							1580	4	1362	9							
*01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	436	1	1676	2	N	1166	1091	1	17	8	408
							1741	4	1283	9							
*02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	394	1	508	2	N	1041	1119	1	8	8	322
							2353	4	1145	9							
*03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	433	1	1845	2	N	1160	734	1	28	8	720
							353	4	1276	9							
*04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	422	1	2208	2	N	952	1104	1	12	8	556
							366	4	1047	9							

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

*11	20910	X	15231	-0-	-5679	-0-	123	1	12865	2	Y	1905	1894	0			201
							147	4	2096	9							
*12	21607	X	14449	-0-	-7158	-0-	118	1	12140	2	Y	1869	1974	0			96
							135	4	2056	9							
*01	21607	X	16874	-0-	-4733	-0-	121	1	14389	2	Y	2023	2025	0	10	8	84
							139	4	2225	9							
*02	19516	X	15557	-0-	-3959	-0-	106	1	13355	2	Y	1757	1751	0	9	8	81
							163	4	1933	9							
*03	21607	X	16537	-0-	-5070	-0-	117	1	13732	2	Y	1987	1935	0	28	8	105
							502	4	2186	9							
*04	20910	X	14302	-0-	-6608	-0-	112	1	12092	2	Y	1588	1620	0	7	8	66
							351	4	1747	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

11	0	W	3388	-0-	3388	718963	422	1	1203	2	N	1602	918	1	513	8	566
							1	4	1762	9							
12	0	W	4292	-0-	4292	723255	436	1	1984	2	N	1702	1134	1	479	8	655
							1872	9									
01	0	W	5250	-0-	5250	728505	436	1	3000	2	N	1649	1512	1	528	8	264
							1814	9									
02	0	W	4452	-0-	4452	732957	394	1	2618	2	N	1309	783	1	307	8	483
							1440	9									
03	0	W	5107	-0-	5107	738064	436	1	2926	2	N	1445	1156	1	328	8	444
							155	4	1590	9							
04	0	W	4733	-0-	4733	742797	422	1	2661	2	N	1366	742	1	294	8	774
							147	4	1503	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	0	W	7305	-0-	7305	884050	436	1	4050	2	N	2563	2022	1			1019
							2819	9									
06	0	W	2565	-0-	2565	886615	422	1	1575	2	N	484	932	1			571
							36	4	532	9							
07	0	W	4411	-0-	4411	891026	436	1	1511	2	N	2192	2297	1			466
							53	4	2411	9							
08	0	W	6822	-0-	6822	897848	436	1	4305	2	N	1868	1683	1			651
							26	4	2055	9							
09	0	W	5992	-0-	5992	903840	422	1	3834	2	N	1578	1830	1	83	8	316
							1736	9									
10	0	W	816	-0-	816	904656	436	1	380	9	N	345	191	1	2	8	468
11	0	W	2230	-0-	2230	906886	296	1	1246	2	N	625	791	1			302
							688	9									
12	0	W	3393	-0-	3393	910279	169	1	2017	2	N	1072	781	1			593
							28	4	1179	9							
01	0	W	4121	-0-	4121	914400	436	1	2584	2	N	992	1166	1	43	8	376
							10	4	1091	9							
02	0	W	4457	-0-	4457	918857	394	1	2704	2	N	1220	1212	1	87	8	297
							17	4	1342	9							
03	0	W	2874	-0-	2874	921731	436	1	1082	4	N	1233	798	1	308	8	424
							1356	9									
04	0	W	1996	-0-	1996	923727	408	1	525	4	N	966	788	1	87	8	515
							1063	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
05	0	W	7911	-0-	7911	728723	436	1	5096	2	N	2158	1878	1			824
							5	4	2374	9							
06	0	W	3295	-0-	3295	732018	422	1	2084	2	N	680	753	1			751
							41	4	748	9							
07	0	W	3676	-0-	3676	735694	436	1	341	2	N	1288	1125	1			914
							1482	4	1417	9							
08	0	W	4804	-0-	4804	740498	436	1	1758	2	N	1629	1881	1			662
							818	4	1792	9							
09	0	W	1512	-0-	1512	742010	422	1	735	2	N	323	772	1	7	8	206
							355	9									
10	0	W	324	-0-	324	742334	324	1			N	-0-					206
11	0	W	464	-0-	464	742798	329	2	14	4	N	110	141	1			175
							121	9									
12	0	W	1025	-0-	1025	743823	155	1	290	4	N	527					702
							580	9									
01	0	W	1610	-0-	1610	745433	436	1	72	4	N	1002	1167	1	38	8	499
							1102	9									
02	0	W	6037	-0-	6037	751470	394	1	3534	2	N	1740	1595	1	24	8	620
							195	4	1914	9							
03	0	W	3915	-0-	3915	755385	436	1	777	2	N	1496	1581	1	74	8	461
							1056	4	1646	9							
04	0	W	3557	-0-	3557	758942	422	1	1690	4	N	1314	1185	1	21	8	569
							1445	9									

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 09/21/2018 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
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		142973	-0-	142973	142973	94431	2	18264	4	Y	27525	25323	0	1173	1	1029
							30278	9									
02	SHUT IN		177998	-0-	177998	320971	121141	2	15291	4	Y	37787	32655	0	5948	1	213
							41566	9									
03	SHUT IN		58597	-0-	58597	379568	42430	2	3112	4	Y	11868	11752	0	266	1	63
							13055	9									
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	379568					Y	NO RPT					63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114540 X	NO RPT	-0-	-114540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	118358 X	NO RPT	-0-	-118358	-0-					N	NO RPT					-0-
01	118358 X	NO RPT	-0-	-118358	-0-					N	NO RPT					-0-
02	106904 X	NO RPT	-0-	-106904	-0-					N	NO RPT					-0-
03	118358 X	NO RPT	-0-	-118358	-0-					N	NO RPT					-0-
04	114540 X	NO RPT	-0-	-114540	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

*01	SHUT IN	137010	-0-	137010	137010	95629	2	12409	4	Y	26338	24230	0	1123	1	985
						28972	9									
*02	SHUT IN	212241	-0-	212241	349251	149412	2	13169	4	Y	45145	38806	0	7069	1	255
						49660	9									
*03	SHUT IN	85563	-0-	85563	434814	60675	2	3755	4	Y	19212	18935	0	429	1	103
						21133	9									
04	SHUT IN	72463	-0-	72463	507277	54507	2	1032	4	Y	15385	15165	0			323
						16924	9									

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

*05	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	10761	2	356	4	N	2049	2368	1			314
						2254	9									
*06	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	141	1	8109	2	N	2224	1838	1			700
						2044	4	2446	9							
*07	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	436	1	5799	2	N	3239	3478	1			461
						790	4	3563	9							
*08	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	436	1	8113	2	N	2972	2940	1			493
						255	4	3269	9							
*09	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	422	1	8678	2	N	2682	2591	1			584
						530	4	2950	9							
*10	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	436	1	7424	2	N	2866	2411	1			1039
						592	4	3153	9							
*11	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	422	1	463	2	N	2083	2627	1			495
						8569	4	2291	9							
*12	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	436	1	9639	2	N	2970	2647	1			818
						1595	4	3267	9							
*01	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	436	1	8912	2	N	2883	3341	1			360
						1584	4	3171	9							
*02	7868 X	6828	-0-	-1040	-0-	239	1	3320	2	N	1523	528	1			1355
						1594	4	1675	9							
*03	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	282	1	6383	2	N	2247	3120	1			482
						686	4	2472	9							
*04	8430 X	7814	-0-	-616	-0-	422	1	2413	2	N	2376	2406	1			452
						2365	4	2614	9							

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*05	45622 X	45622	-0-	-0-	-0-	42475	2	858	4	Y	2081	2117	0			131
						2289	9									
*06	46503 X	46503	-0-	-0-	-0-	39455	2	4915	4	Y	1939	1886	0			184
						2133	9									
*07	43741 X	40926	-0-	-2815	-0-	4313	2	34607	4	Y	1824	1849	0			159
						2006	9									
*08	46141 X	46141	-0-	-0-	-0-	44203	4	1938	9	Y	1762	1726	0			195
*09	46023 X	46023	-0-	-0-	-0-	8419	2	35414	4	Y	1991	1756	0			430
						2190	9									
*10	45575 X	45575	-0-	-0-	-0-	4059	2	39269	4	Y	2043	2335	0			138
						2247	9									
*11	42330 X	37369	-0-	-4961	-0-	32443	2	2487	4	Y	2217	2120	0			235
						2439	9									
*12	43741 X	35799	-0-	-7942	-0-	6294	2	27515	4	Y	1809	1863	0			181
						1990	9									
*01	43741 X	42069	-0-	-1672	-0-	38003	2	2764	4	Y	1184	1214	0			151
						1302	9									
*02	39508 X	38376	-0-	-1132	-0-	33600	2	2984	4	Y	1629	1609	0			171
						1792	9									
*03	43741 X	41790	-0-	-1951	-0-	33076	2	6846	4	Y	1698	1701	0			168
						1868	9									
*04	42330 X	39216	-0-	-3114	-0-	36707	2	697	4	Y	1647	1653	0			162
						1812	9									

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

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	101656	-0-	101656	101656	70247	2	6897	4	N	22284	20862	0	1168	1	254
						24512	9									
02	SHUT IN	107043	-0-	107043	208699	77465	2	3183	4	N	23995	23478	0	394	1	377
						26395	9									
03	SHUT IN	84207	-0-	84207	292906	61588	2	1446	4	N	19248	19036	0	378	1	211
						21173	9									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	292906					N	NO RPT					211

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

11	41730 X	NO RPT	-0-	-41730	-0-					N	NO RPT					-0-
12	43121 X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					N	NO RPT					-0-
01	43121 X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					N	NO RPT					-0-
02	38948 X	NO RPT	-0-	-38948	-0-					N	NO RPT					-0-
03	43121 X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					N	NO RPT					-0-
04	41730 X	NO RPT	-0-	-41730	-0-					N	NO RPT					-0-

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 02/10/2019 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

*01	227447 X	NO RPT	-0-	-227447	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	205436 X	NO RPT	-0-	-205436	-0-			Y	NO RPT			-0-
*03	227447 X	NO RPT	-0-	-227447	-0-			Y	NO RPT			-0-
*04	220110 X	NO RPT	-0-	-220110	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2772	2	89	9	N	81	85	1			107
12	2666 N	887	-0-	-1779 B	-0-	839	2	48	9	N	44					151
01	3274 N	3274	-0-	-0- B	-0-	3212	2	62	9	N	56	87	1			120
02	2408 N	2164	-0-	-244 B	-0-	2028	2	136	9	N	124	131	1			113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2069	2	156	9	N	142	193	1			62
04	2580 N	2211	-0-	-369 B	-0-	2069	2	142	9	N	129	101	1			90

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

11	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	496 N	360	-0-	-136 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	869	2	90	9	N	82	44	1			38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	886	2	94	9	N	85	103	1			20
*04	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					20

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

11	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	3996	-0-	-1460	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
01	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
02	5740 X	5228	-0-	-512	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	5963	-0-	-392	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
*04	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

11	10860 X	8493	-0-	-2367	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
12	11222 X	6904	-0-	-4318	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
01	11222 X	8260	-0-	-2962	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
02	9128 X	6124	-0-	-3004	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	10106 X	8641	-0-	-1465	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	8490 X	8479	-0-	-11	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
*04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78090	X	69803	-0-	-8287	-0-	8764	1	61037	3	Y	2	2	8			56
							2	9									
12	80693	X	72472	-0-	-8221	-0-	9187	1	63252	3	Y	30	29	1			57
							33	9									
01	80693	X	70386	-0-	-10307	-0-	8927	1	61429	3	Y	27	27	1			57
							30	9									
02	67312	X	64092	-0-	-3220	-0-	7839	1	56253	3	Y	-0-					57
03	73284	X	66833	-0-	-6451	-0-	6922	1	59874	3	Y	34	29	1			62
							37	9									
04	70140	X	64830	-0-	-5310	-0-	7614	1	57190	3	Y	24	28	1			58
							26	9									

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	599	1	4169	3	Y	-0-					2
12	4929	X	4889	-0-	-40	-0-	620	1	4267	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	4929	X	4669	-0-	-260	-0-	592	1	4075	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	4452	X	4224	-0-	-228	-0-	517	1	3707	3	Y	-0-					2
03	4929	X	4392	-0-	-537	-0-	455	1	3934	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	4770	X	4257	-0-	-513	-0-	500	1	3756	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

11	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	163	1	1503	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	183	1	1659	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	170	1	1616	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1568	N	1359	-0-	-209	-0-	133	1	1225	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	166	1	1527	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	156	1	1498	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

11	1650	X	840	-0-	-810	-0-	105	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	1705	X	866	-0-	-839	-0-	110	1	756	3	Y	-0-					-0-
01	1333	X	828	-0-	-505	-0-	105	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	103	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	94	1	811	3	Y	-0-					-0-
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	96	1	722	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	61	1	428	3	N	-0-					-0-
12	527 N	450	-0-	-77	-0-	57	1	393	3	N	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	51	1	348	3	N	-0-					-0-
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	49	1	352	3	N	-0-					-0-
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	44	1	378	3	N	-0-					-0-
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	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
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	36	1	328	3	N	-0-					7
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-					7
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	N	1	1	1			7
						1	9									
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	-0-					7
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	N	1	1	1			7
						1	9									
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	36	1	345	3	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
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	39	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	35	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	3	Y	-0-					-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 N	92	-0-	-88	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 N	341	-0-	-109	-0-	43	1	298	3	Y	-0-					108
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	44	1	303	3	Y	-0-					108
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	3	Y	-0-					108
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	35	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	33	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	69	1	634	3	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	617	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	70	1	661	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	3	N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	73	1	671	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	67	1	643	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

11	600	N	551	-0-	-49	-0-	54	1	497	3	N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	70	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	518	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	49	1	447	3	N	-0-					-0-
03	713	N	552	-0-	-161	-0-	54	1	497	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	50	1	482	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

11	240	N	212	-0-	-28	-0-	41	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	40	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	35	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	32	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	29	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	30	1	121	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	56	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	55	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	44	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	46	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	46	1	442	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

11	810	N	708	-0-	-102	-0-	69	1	639	3	N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	70	1	633	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	66	1	624	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	691	3	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	83	1	764	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	71	1	682	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

11	210	N	207	-0-	-3	-0-	40	1	167	3	Y	-0-					2
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	38	1	165	3	Y	-0-					2
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	38	1	170	3	Y	-0-					2
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	Y	-0-					2
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	38	1	161	3	Y	-0-					2
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	38	1	153	3	Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	148	1	1365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	159	1	1443	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	144	1	1362	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	136	1	1255	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	151	1	1392	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	146	1	1401	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9718	X	2341	-0-	-7377	-0-	450	1	1891	3	Y	-0-					1
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	430	1	1863	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	342	1	1521	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	313	1	1341	3	Y	-0-					1
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	348	1	1463	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	326	1	1326	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	60	1	550	3	N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	565	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	569	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	57	1	524	3	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	3	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
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	120	1	834	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1116	N	941	-0-	-175	-0-	119	1	822	3	N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	110	1	758	3	N	-0-					-0-
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	96	1	692	3	N	-0-					-0-
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	80	1	692	3	N	-0-					-0-
04	840	N	749	-0-	-91	-0-	88	1	661	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	242	1	1016	3	Y	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	237	1	1027	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	220	1	976	3	Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	199	1	853	3	Y	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	208	1	872	3	Y	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	211	1	856	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	94	1	862	3	N	1					1
							1	9									
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	106	1	961	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	94	1	890	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	88	1	814	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	97	1	892	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	93	1	886	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	179	1	1645	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	189	1	1716	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	179	1	1701	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	171	1	1580	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	194	1	1779	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	184	1	1760	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

11	660	N	559	-0-	-101	-0-	70	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	74	1	510	3	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	57	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	47	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	49	1	371	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	401	1	1686	3	Y	-0-					1
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	396	1	1715	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	330	1	1465	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	310	1	1332	3	Y	-0-					1
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	305	1	1281	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	299	1	1213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	162	1	682	3	N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	156	1	674	3	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	133	1	589	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	120	1	515	3	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	122	1	512	3	N	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	121	1	493	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	49	1	454	3	N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	65	1	594	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	46	1	428	3	N	-0-					-0-
03	651	N	530	-0-	-121	-0-	52	1	477	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	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
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	147	1	1357	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	149	1	1354	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	134	1	1269	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1400	N	1283	-0-	-117	-0-	125	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	140	1	1289	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	130	1	1244	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	32	1	291	3	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	29	1	268	3	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	33	1	301	3	N	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	326	-0-	-139	-0-	34	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	43	1	325	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	171	1	720	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	163	1	708	3	Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	156	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	144	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	789	-0-	-79	-0-	152	1	637	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	149	1	604	3	Y	-0-					-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
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	54	1	494	3	N	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	56	1	510	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	506	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	49	1	455	3	N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	52	1	501	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	167	1	1534	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	169	1	1536	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	156	1	1480	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	159	1	1470	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	176	1	1621	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	165	1	1583	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	36	1	329	3	N	-0-					-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	38	1	344	3	N	-0-					-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	32	1	297	3	N	-0-					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	34	1	321	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

11	3330 X	3028	-0-	-302	-0-	380	1	2648	3	Y	-0-					1
12	3441 X	3109	-0-	-332	-0-	394	1	2714	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	3410 X	2655	-0-	-755	-0-	337	1	2317	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	2940 X	1379	-0-	-1561	-0-	169	1	1210	3	Y	-0-					1
03	3131 X	1077	-0-	-2054	-0-	112	1	965	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3030 X	1078	-0-	-1952	-0-	127	1	951	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

11	180 N	156	-0-	-24	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

11	60 N	50	-0-	-10	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	50	1	460	3	N	-0-					-0-
12	496	N	340	-0-	-156	-0-	34	1	306	3	N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	48	1	439	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	3	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	58	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	60	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	48	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	41	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	44	1	334	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7096	-0-	-494	-0-	695	1	6398	3	N	3	3	1			70
							3	9									
12	7843	X	7691	-0-	-152	-0-	763	1	6916	3	N	11	9	1			72
							12	9									
01	7843	X	7246	-0-	-597	-0-	689	1	6538	3	N	17	19	1			70
							19	9									
02	7140	X	6573	-0-	-567	-0-	643	1	5927	3	N	3	3	1			70
							3	9									
03	7905	X	7288	-0-	-617	-0-	713	1	6557	3	N	16	14	1			72
							18	9									
04	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	678	1	6495	3	N	5	6	1			71
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					20
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					20
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					20
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					20
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					20
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

11	630	N	596	-0-	-34	-0-	58	1	538	3	N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	537	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	521	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	52	1	478	3	N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	56	1	514	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	53	1	511	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	23	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

11	330	N	310	-0-	-20	-0-	30	1	280	3	N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	30	1	276	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	27	1	260	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	68	1	623	3	N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	71	1	643	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	64	1	605	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	56	1	517	3	N	-0-					-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	65	1	600	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	59	1	568	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

11	390	N	374	-0-	-16	-0-	72	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	71	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	68	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	72	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	83	1	346	3	Y	-0-					-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	332	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

11	210	N	177	-0-	-33	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

11	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	155	1	1424	3	N	1	1	1			6
							1	9									
12	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	152	1	1381	3	N	3	2	1			7
							3	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	148	1	1401	3	N	3	4	1			6
							3	9									
02	1484	N	1425	-0-	-59	-0-	139	1	1285	3	N	1	1	1			6
							1	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	155	1	1421	3	N	4	3	1			7
							4	9									
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	146	1	1401	3	N	1	1	1			7
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	338	3	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	3	N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	32	1	299	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	60	1	552	3	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	62	1	564	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	329	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	55	1	511	3	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	45	1	414	3	N	-0-					-0-
12	465	N	312	-0-	-153	-0-	31	1	281	3	N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	39	1	359	3	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	144	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	153	1	1390	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	140	1	1325	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1372	N	1300	-0-	-72	-0-	127	1	1172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	139	1	1278	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	133	1	1269	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	67	1	618	3	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	71	1	641	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	604	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	59	1	547	3	N	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	65	1	597	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	61	1	582	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2279	X	653	-0-	-1626	-0-	64	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	60	1	541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	618	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	57	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	51	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	56	1	538	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	844	-0-	-326	-0-	83	1	761	3	N	-0-					1
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	98	1	886	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	99	1	940	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	88	1	810	3	N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	110	1	1011	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	96	1	915	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	155	1	1429	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	170	1	1538	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	154	1	1459	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1484	N	1476	-0-	-8	-0-	144	1	1331	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	162	1	1488	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	151	1	1448	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	144	1	733	3	Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	144	1	762	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	125	1	685	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	123	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	129	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	123	1	643	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	139	1	1277	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	151	1	1370	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	137	1	1296	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	127	1	1168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	140	1	1289	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	131	1	1256	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	821	-0-	-109	-0-	103	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	103	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	110	1	760	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	92	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	78	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	710	-0-	-130	-0-	83	1	627	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	51	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	44	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	48	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	48	1	195	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	190	1	1754	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	210	1	1907	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	233	1	2214	3	N	6	6	1			2
							7	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	206	1	1897	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	228	1	2100	3	N	6	5	1			3
							7	9									
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	211	1	2025	3	N	1	2	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	383	3	N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	35	1	323	3	N	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	36	1	334	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	37	1	352	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	18	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5085	-0-	-285	-0-	498	1	4585	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	5549	X	5526	-0-	-23	-0-	548	1	4970	3	N	7	6	1			4
							8	9									
01	5549	X	5278	-0-	-271	-0-	502	1	4764	3	N	11	13	1			2
							12	9									
02	4956	X	4757	-0-	-199	-0-	465	1	4289	3	N	3	2	1			3
							3	9									
03	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	513	1	4719	3	N	11	10	1			4
							12	9									
04	5340	X	5168	-0-	-172	-0-	488	1	4677	3	N	3	4	1			3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	43	1	398	3	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	44	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	42	1	406	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

11	480	N	420	-0-	-60	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	43	1	392	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	41	1	381	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					26
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					26
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					26
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					26
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					26
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					26

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

11	720	N	603	-0-	-117	-0-	59	1	544	3	N	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	64	1	581	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	58	1	552	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	537	3	N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	62	1	569	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	55	1	530	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

11	510	N	469	-0-	-41	-0-	46	1	423	3	N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	48	1	432	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	43	1	397	3	N	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	48	1	439	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	130	1	1193	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	138	1	1254	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1178	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1232	N	1180	-0-	-52	-0-	115	1	1064	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	126	1	1155	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	118	1	1132	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	93	1	852	3	N	-0-					1
12	1116	N	868	-0-	-248	-0-	86	1	781	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	125	1	1183	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	122	1	1123	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	101	1	965	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	144	1	1325	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	157	1	1422	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	147	1	1395	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	135	1	1244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	152	1	1395	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	139	1	1327	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	29	1	266	3	N	-0-					-0-
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	28	1	258	3	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	341	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	642	-0-	-108	-0-	63	1	579	3	N	-0-					2
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	94	1	853	3	N	-0-					2
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	165	1	1562	3	N	-0-					2
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	45	1	416	3	N	-0-					2
03	961	N	792	-0-	-169	-0-	78	1	714	3	N	-0-					2
04	1050	N	739	-0-	-311	-0-	70	1	669	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	303	1	2791	3	N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	314	1	2849	3	N	-0-					-0-
01	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	273	1	2590	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2480	-0-	-208	-0-	243	1	2237	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2614	-0-	-362	-0-	256	1	2358	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2496	-0-	-384	-0-	236	1	2259	3	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	366	1	2547	3	Y	-0-					109
12	5053	X	3825	-0-	-1228	-0-	485	1	3338	3	Y	2	1	1			110
							2	9									
01	5053	X	4049	-0-	-1004	-0-	514	1	3534	3	Y	1	1	1			110
							1	9									
02	4564	X	3770	-0-	-794	-0-	461	1	3309	3	Y	-0-					110
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	453	1	3917	3	Y	2	2	1			110
							2	9									
*04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	528	1	3963	3	Y	2	2	1			110
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	250	1	2302	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	265	1	2406	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	222	1	2105	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2296	N	2087	-0-	-209	-0-	204	1	1882	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	241	1	2215	3	N	6	5	1			2
							7	9									
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	231	1	2213	3	N	1	2	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230 X	1212	-0-	-18	-0-	233	1	979	3	Y	-0-					-0-
12	1271 X	1252	-0-	-19	-0-	235	1	1017	3	Y	-0-					-0-
01	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	234	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	1148 X	1110	-0-	-38	-0-	210	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	1271 X	1180	-0-	-91	-0-	227	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1230 X	1130	-0-	-100	-0-	223	1	907	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	108	1	993	3	N	-0-					1
12	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	116	1	1051	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	99	1	942	3	N	2	3	1			-0-
						2	9									
02	1036 N	958	-0-	-78	-0-	94	1	863	3	N	1					1
						1	9									
03	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	109	1	999	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	110	1	1049	3	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	3	N	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2512	X	608	-0-	-1904	-0-	76	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	67	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	76	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	66	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	59	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	64	1	484	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
*04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	340	-0-	-290	-0-	33	1	307	3	N	-0-					-0-
12	496	N	221	-0-	-275	-0-	22	1	199	3	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	346	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	60	1	557	3	N	2					87
							2	9									
12	775	N	665	-0-	-110	-0-	65	1	591	3	N	8	1	1			94
							9	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	601	3	N	10	2	1			102
							11	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	65	1	600	3	N	13					115
							14	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	641	3	N	12	1	1			126
							13	9									
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	607	3	N	12	1	1			137
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	37	1	337	3	N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	3	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	359	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	378	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	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
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	103	1	951	3	N	-0-					1
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	112	1	1016	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	994	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	98	1	900	3	N	1					1
							1	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	110	1	1010	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	104	1	997	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	3	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	396	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	3	N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	415	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

11	450	N	442	-0-	-8	-0-	43	1	399	3	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	3	N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	45	1	412	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	42	1	404	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

11	150	N	44	-0-	-106	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	27	1	247	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	26	1	243	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	23	1	221	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	29	1	270	3	Y	1					78
							1	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	288	3	Y	6					84
							7	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	13	1	1			96
							14	9									
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					96
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	29	1	268	3	Y	8	1	1			103
							9	9									
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					103

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	141	1	1296	3	N	1	1	1			103
							1	9									
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	157	1	1425	3	N	2	2	1			103
							2	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	142	1	1346	3	N	4	4	1			103
							4	9									
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	133	1	1228	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	147	1	1348	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	137	1	1311	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	71	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	67	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	378	-0-	-154	-0-	46	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	41	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	3			N	-0-					20
12	775	N	456	-0-	-319	-0-	456	3			N	-0-					20
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					20
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					20
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					20
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	60	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	62	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	53	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	52	1	389	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	94	1	867	3	N	-0-					1
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	105	1	955	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	96	1	911	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	89	1	817	3	N	1					1
							1	9									
03	1054	N	964	-0-	-90	-0-	94	1	868	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	89	1	849	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	42	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	39	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	33	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	34	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	34	1	139	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	13	1	122	3	N	-0-					7
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	N	-0-					7
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					7
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	12	1	115	3	N	-0-					7
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	N	-0-					7
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	65	1	601	3	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	72	1	654	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	626	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	3	N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	67	1	616	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	62	1	591	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

11	270	N	238	-0-	-32	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	22	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	24	1	222	3	N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

11	210	N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	129	1	1191	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	140	1	1273	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	127	1	1207	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1232	N	1173	-0-	-59	-0-	115	1	1057	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	128	1	1173	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	119	1	1140	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

11	780	N	713	-0-	-67	-0-	70	1	643	3	N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	716	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	670	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	67	1	619	3	N	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	74	1	684	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	68	1	653	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	103	1	951	3	Y	-0-					1
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	116	1	1052	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	103	1	973	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	93	1	861	3	Y	1					1
							1	9									
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	105	1	964	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	97	1	930	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					127
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					127
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					127
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-					127
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	N	-0-					127
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	N	-0-					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	26	1	243	3	N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	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
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	53	1	491	3	N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	58	1	524	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	49	1	451	3	N	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	55	1	504	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	187	1	1725	3	N	30					81
							33	9									
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	187	1	1699	3	N	54	2	1			133
							59	9									
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	166	1	1576	3	N	47	4	1			176
							52	9									
02	1820	N	1190	-0-	-630	-0-	114	1	1050	3	N	24	1	1			199
							26	9									
03	1953	N	928	-0-	-1025	-0-	89	1	815	3	N	22	142	1			77
							24	9									
04	1740	N	1	-0-	-1739	-0-	1	3			N	-0-	1	1			76

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	122	1	1120	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	129	1	1168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	120	1	1138	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	113	1	1040	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	124	1	1142	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	117	1	1123	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	109	1	1001	3	N	-0-					1
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	111	1	1007	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	111	1	1048	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	102	1	937	3	N	-0-					1
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	109	1	1004	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	104	1	994	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	54	1	498	3	N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	60	1	545	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	45	1	416	3	N	-0-					-0-
03	620	N	454	-0-	-166	-0-	44	1	409	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					7
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					7
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					7
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					7
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					7
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	42	1	384	3	N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	111	1	1050	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	38	1	352	3	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	461	-0-	-349	-0-	44	1	417	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

11	930 N	745	-0-	-185	-0-	73	1	672	3	N	-0-					-0-
12	899 N	556	-0-	-343	-0-	55	1	500	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	577	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	87	1	807	3	N	-0-					-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	100	1	922	3	N	3	2	1			1
						3	9									
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	81	1	773	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

11	1500 N	1351	-0-	-149	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	3	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

11	360 N	343	-0-	-17	-0-	34	1	309	3	N	-0-					27
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	N	-0-					27
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	N	1	1	1			27
						1	9									
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	N	-0-					27
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	31	1	287	3	N	1	1	1			27
						1	9									
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	29	1	277	3	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	80	1	732	3	N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	85	1	770	3	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	699	3	N	-0-					-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	82	1	755	3	N	-0-					-0-
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	753	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1925	-0-	-235	-0-	188	1	1736	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	199	1	1807	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	183	1	1737	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1792	N	1762	-0-	-30	-0-	172	1	1589	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	189	1	1739	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	183	1	1754	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	217	1	1998	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	228	1	2072	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	214	1	2032	3	N	6	6	1			1
							7	9									
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	198	1	1824	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	216	1	1986	3	N	5	4	1			2
							6	9									
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	202	1	1930	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	43	1	394	3	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	40	1	368	3	N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	45	1	412	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	41	1	393	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	3	N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	47	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	41	1	375	3	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	44	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	99	1	914	3	N	-0-					1
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	109	1	987	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	99	1	936	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	93	1	860	3	N	1					1
							1	9									
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	103	1	948	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	97	1	930	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	143	1	1320	3	Y	-0-					105
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	168	1	1526	3	Y	-0-					105
*01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	157	1	1493	3	Y	5					140
							6	9									
02	1372	N	1206	-0-	-166	-0-	118	1	1088	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	149	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	142	1	1357	3	Y	6	58	1			92
							7	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	166	-0-	-404	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
12	403	N	105	-0-	-298	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	Y	-0-					75
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	Y	-0-					75
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	Y	-0-					75
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					75
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					75
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	3	Y	-0-					75

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

11	570 N	509	-0-	-61	-0-	50	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	53	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	46	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	51	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	465	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	142	1	1303	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	149	1	1354	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	133	1	1260	3	N	4	4	1			1
						4	9									
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	132	1	1217	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	148	1	1358	3	N	3	3	1			1
						3	9									
*04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	138	1	1322	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	3	N	-0-					-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
02	196 N	95	-0-	-101	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

11	630 N	506	-0-	-124	-0-	64	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	450	-0-	-201	-0-	57	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	52	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	476 N	367	-0-	-109	-0-	45	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	339	-0-	-126	-0-	35	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	41	1	309	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	108	1	995	3	N	-0-					1
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	91	1	829	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	104	1	986	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	99	1	913	3	N	1					1
							1	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	108	1	990	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	100	1	956	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	31	1	283	3	N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	3	N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	57	1	521	3	N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	673	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	444	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	N	-0-					-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	60	1	554	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	43	1	411	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	53	1	484	3	N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	48	1	445	3	N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	52	1	482	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	49	1	473	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1808	-0-	-442	-0-	348	1	1460	3	Y	-0-					1
12	2325	X	1702	-0-	-623	-0-	319	1	1382	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2139	X	1448	-0-	-691	-0-	266	1	1182	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1820	X	1178	-0-	-642	-0-	223	1	955	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	933	-0-	-1051	-0-	179	1	753	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1800	X	665	-0-	-1135	-0-	131	1	534	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	63	1	263	3	N	-0-					-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	60	1	261	3	N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	3	N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	52	1	222	3	N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	51	1	213	3	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	48	1	195	3	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
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	40	1	169	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	28	1	124	3	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	25	1	106	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	25	1	107	3	N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	24	1	98	3	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	62	1	567	3	N	-0-					-0-
12	837	N	511	-0-	-326	-0-	51	1	459	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	68	1	647	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	586	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	71	1	683	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	34	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	33	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	26	1	242	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	30	1	278	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	62	1	260	3	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	60	1	259	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	3	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	54	1	231	3	N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	57	1	240	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	56	1	227	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	174	1	1603	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	175	1	1589	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	178	1	1690	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	163	1	1500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	179	1	1645	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	169	1	1618	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	99	1	417	3	N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	91	1	393	3	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	95	1	422	3	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	90	1	387	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	99	1	415	3	N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	97	1	396	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	2345	1	15730	3	N	-0-					101
12	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	2447	1	16311	3	N	7	7	1			101
							8	9									
01	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	2380	1	15873	3	N	7	7	1			101
							8	9									
02	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	2123	1	14626	3	N	-0-					101
03	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	1926	1	15642	3	N	8	7	1			102
							9	9									
*04	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	2083	1	14870	3	N	223	7	1			318
							245	9									

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

11	750	N	717	-0-	-33	-0-	70	1	647	3	N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	92	1	838	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	97	1	921	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	98	1	902	3	N	1					1
							1	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	106	1	978	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	990	N	720	-0-	-270	-0-	68	1	652	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	144	1	1328	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	161	1	1456	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	189	1	1796	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1372	N	1060	-0-	-312	-0-	104	1	955	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	155	1	1424	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1920	N	1240	-0-	-680	-0-	117	1	1122	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

11	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	272	1	2501	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	289	1	2623	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	274	1	2603	3	N	6	7	1			1
							7	9									
02	2716	X	2572	-0-	-144	-0-	252	1	2319	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	273	1	2510	3	N	7	6	1			2
							8	9									
04	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	257	1	2459	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

11	180	N	146	-0-	-34	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4016	-0-	-244	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3767	-0-	-153	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
*04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4110	3	2	9	N	2					2

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	10	1	41	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	280	1	1951	3	Y	-0-					1
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	219	1	1510	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	124	1	851	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2184	X	1175	-0-	-1009	-0-	144	1	1031	3	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1452	-0-	-966	-0-	150	1	1301	3	Y	1					1
							1	9									
04	2220	X	1300	-0-	-920	-0-	153	1	1147	3	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

11	510	N	490	-0-	-20	-0-	48	1	442	3	N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	50	1	464	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	48	1	459	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

11	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

11	840	N	734	-0-	-106	-0-	72	1	662	3	N	-0-					-0-
12	837	N	710	-0-	-127	-0-	70	1	639	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	601	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	61	1	562	3	N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	68	1	628	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	623	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	201	1	1853	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	206	1	1869	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	197	1	1871	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	186	1	1717	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	205	1	1881	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	192	1	1833	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

11	420	N	371	-0-	-49	-0-	36	1	335	3	N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	3	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	346	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1632	-0-	-138	-0-	205	1	1427	3	Y	-0-					1
12	1829	X	1590	-0-	-239	-0-	202	1	1388	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1798	X	1460	-0-	-338	-0-	185	1	1274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1596	X	1226	-0-	-370	-0-	150	1	1076	3	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1256	-0-	-480	-0-	130	1	1124	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1620	X	1097	-0-	-523	-0-	129	1	968	3	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

11	1050	X	977	-0-	-73	-0-	123	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	993	-0-	-92	-0-	126	1	867	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	904	-0-	-181	-0-	115	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	100	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	823	-0-	-169	-0-	85	1	738	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	91	1	687	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

11	360	N	289	-0-	-71	-0-	28	1	261	3	N	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	29	1	265	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	444	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

11	930	N	561	-0-	-369	-0-	55	1	506	3	N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	60	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	481	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	44	1	410	3	N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	60	1	550	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	87	1	836	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

11	510	N	466	-0-	-44	-0-	46	1	420	3	N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	48	1	435	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2049	-0-	-141	-0-	201	1	1847	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	208	1	1887	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	199	1	1884	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	185	1	1709	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	197	1	1807	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	182	1	1746	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

11	630	N	528	-0-	-102	-0-	52	1	476	3	N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	57	1	514	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	53	1	505	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	43	1	397	3	N	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	52	1	481	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	51	1	486	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

11	1440	N	1085	-0-	-355	-0-	106	1	978	3	N	1					1
							1	9									
12	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	133	1	1208	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	403	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	163	1	1500	3	N	1					1
							1	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	180	1	1652	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	142	1	1359	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

11	1920	X	1665	-0-	-255	-0-	209	1	1456	3	Y	-0-					1
12	1984	X	1638	-0-	-346	-0-	208	1	1430	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1984	X	1584	-0-	-400	-0-	201	1	1382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1736	X	1332	-0-	-404	-0-	163	1	1169	3	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1353	-0-	-538	-0-	140	1	1211	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1680	X	1245	-0-	-435	-0-	146	1	1099	3	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

11	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	43	3	N	-0-					21
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	N	-0-					21
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					21
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					21
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					21
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	314	1	2892	3	N	1	1	1			97
							1	9									
12	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	318	1	2888	3	N	4	4	1			97
							4	9									
01	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	330	1	3132	3	N	8	8	1			2
							9	9									
02	3052	X	2986	-0-	-66	-0-	292	1	2693	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	324	1	2980	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	3360	X	3093	-0-	-267	-0-	292	1	2798	3	N	3	3	1			2
							3	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

11	600	N	514	-0-	-86	-0-	50	1	464	3	N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	41	1	378	3	N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	46	1	422	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

11	1440	N	999	-0-	-441	-0-	98	1	901	3	N	-0-					1
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	115	1	1042	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	122	1	1159	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	924	N	710	-0-	-214	-0-	69	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	169	1	1550	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	137	1	1314	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	117	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	113	1	490	3	Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	112	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	101	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	110	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	110	1	446	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	786	3	N	8					217
							9	9									
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	95	1	860	3	N	11	1	1			227
							12	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	85	1	802	3	N	2	2	1			227
							2	9									
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	74	1	682	3	N	3					230
							3	9									
03	961	N	681	-0-	-280	-0-	66	1	609	3	N	5	1	1			234
							6	9									
04	870	N	672	-0-	-198	-0-	63	1	605	3	N	4	1	1			237
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	2002	-0-	-68	-0-	196	1	1805	3	N	1	1	1			13
							1	9									
12	2139	X	1625	-0-	-514	-0-	161	1	1462	3	N	2	2	1			13
							2	9									
01	2108	X	1894	-0-	-214	-0-	180	1	1710	3	N	4	5	1			12
							4	9									
02	2128	X	1517	-0-	-611	-0-	148	1	1367	3	N	2	1	1			13
							2	9									
03	2356	X	1889	-0-	-467	-0-	185	1	1700	3	N	4	4	1			13
							4	9									
04	2010	X	1798	-0-	-212	-0-	170	1	1627	3	N	1	1	1			13
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	30	1	275	3	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	33	1	301	3	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	71	1	653	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	61	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	54	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	263	-0-	-185	-0-	32	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	38	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	45	1	336	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

11	780	N	721	-0-	-59	-0-	71	1	650	3	N	-0-					-0-
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	71	1	641	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	66	1	624	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	61	1	562	3	N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	67	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

11	1410	X	1208	-0-	-202	-0-	152	1	1056	3	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1210	-0-	-247	-0-	153	1	1056	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1426	X	1083	-0-	-343	-0-	137	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	995	-0-	-265	-0-	122	1	873	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	999	-0-	-365	-0-	104	1	895	3	Y	-0-					-0-
04	1200	X	951	-0-	-249	-0-	112	1	839	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

11	420	N	409	-0-	-11	-0-	79	1	330	3	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	80	1	346	3	N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	75	1	333	3	N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	71	1	305	3	N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	77	1	321	3	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	74	1	303	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

11	210	N	171	-0-	-39	-0-	33	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	33	-0-	-135	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	22	1	92	3	Y	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	1680	X	1314	-0-	-366	-0-	253	1	1061	3	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1453	-0-	-283	-0-	272	1	1180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1643	X	1227	-0-	-416	-0-	225	1	1001	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1428	X	1089	-0-	-339	-0-	206	1	883	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1116	-0-	-403	-0-	215	1	901	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1072	-0-	-338	-0-	212	1	860	3	Y	-0-					-0-

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
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	30	1	272	3	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	3	N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	27	1	247	3	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	29	1	269	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	28	1	267	3	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
11	1680	X	1603	-0-	-77	-0-	201	1	1402	3	Y	-0-					1
12	1736	X	1453	-0-	-283	-0-	184	1	1269	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1705	X	1210	-0-	-495	-0-	153	1	1056	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1540	X	1111	-0-	-429	-0-	136	1	975	3	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1265	-0-	-440	-0-	131	1	1132	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1590	X	1263	-0-	-327	-0-	148	1	1115	3	Y	-0-	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
11	2070	X	1814	-0-	-256	-0-	349	1	1465	3	Y	-0-					1
12	2139	X	1747	-0-	-392	-0-	328	1	1418	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	290	1	1290	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1792	X	1402	-0-	-390	-0-	265	1	1137	3	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1415	-0-	-538	-0-	272	1	1141	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1800	X	1323	-0-	-477	-0-	261	1	1061	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1433	-0-	-277	-0-	180	1	1253	3	Y	-0-					1
12	1767	X	1482	-0-	-285	-0-	188	1	1294	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1767	X	1331	-0-	-436	-0-	169	1	1161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	X	1155	-0-	-413	-0-	141	1	1014	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1133	-0-	-541	-0-	117	1	1015	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	X	1054	-0-	-386	-0-	124	1	930	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	314	1	2895	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	325	1	2949	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3410	X	2839	-0-	-571	-0-	270	1	2562	3	N	6	7	1			1
							7	9									
02	3024	X	2954	-0-	-70	-0-	289	1	2663	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3348	X	2288	-0-	-1060	-0-	224	1	2058	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	288	1	2762	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

11	480	N	438	-0-	-42	-0-	43	1	395	3	N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	42	1	380	3	N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	40	1	372	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	42	1	387	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	152	1	1402	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	147	1	1336	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	178	1	1685	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	158	1	1457	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	182	1	1676	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	162	1	1553	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	154	1	1421	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	159	1	1441	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	142	1	1345	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1484	N	1430	-0-	-54	-0-	140	1	1289	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	155	1	1425	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	133	1	1272	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2362	-0-	-128	-0-	231	1	2130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	246	1	2231	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2542	X	2494	-0-	-48	-0-	237	1	2251	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2324	X	2196	-0-	-128	-0-	215	1	1980	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	240	1	2204	3	N	6	5	1			2
							7	9									
04	2400	X	2391	-0-	-9	-0-	226	1	2164	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

11	750	N	740	-0-	-10	-0-	142	1	598	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	142	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	127	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	121	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	127	1	535	3	Y	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	132	1	537	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

11	1290	X	1083	-0-	-207	-0-	208	1	875	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	969	-0-	-364	-0-	182	1	787	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	959	-0-	-312	-0-	176	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	172	1	740	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	177	1	744	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	169	1	685	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	125	1	1150	3	N	14	1	1			137
							15	9									
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	139	1	1263	3	N	15	1	1			151
							17	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	120	1	1137	3	N	11	3	1			159
							12	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	118	1	1088	3	N	23	1	1			181
							25	9									
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	129	1	1188	3	N	31	176	1			36
							34	9									
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	121	1	1162	3	N	14	1	1			49
							15	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2388	-0-	-162	-0-	234	1	2153	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	267	1	2424	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	262	1	2486	3	N	6	7	1			1
							7	9									
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	244	1	2250	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	283	1	2600	3	N	7	6	1			2
							8	9									
*04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	253	1	2427	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

11	150	N	19	-0-	-131	-0-	4	1	15	3	N	-0-					4
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	3	1	13	3	N	-0-					4
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					3
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	N	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					3

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	83	1	767	3	N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	88	1	795	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	82	1	780	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	77	1	708	3	N	-0-					-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	84	1	772	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	79	1	761	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	117	1	1075	3	N	-0-					1
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	128	1	1160	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	116	1	1096	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	109	1	1001	3	N	-0-					1
03	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	119	1	1090	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	112	1	1068	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	3	N	1					1
							1	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	91	1	834	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	770	-0-	-130	-0-	75	1	695	3	N	-0-					-0-
12	868	N	688	-0-	-180	-0-	68	1	619	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	82	1	778	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	77	1	705	3	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	77	1	708	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	77	1	734	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

11	330	N	314	-0-	-16	-0-	31	1	283	3	N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	32	1	286	3	N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	301	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

11	990	N	954	-0-	-36	-0-	183	1	771	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	821	-0-	-202	-0-	154	1	667	3	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	170	1	754	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	159	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	162	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	168	1	683	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	114	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	102	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	42	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	265	-0-	-239	-0-	50	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	240	-0-	-256	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	241	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	46	1	427	3	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	461	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	43	1	398	3	N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	47	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	44	1	421	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	115	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	864	-0-	-252	-0-	110	1	754	3	Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	94	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	482	-0-	-386	-0-	59	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	678	-0-	-190	-0-	70	1	608	3	Y	-0-					-0-
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	668	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

11	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	266	1	2448	3	N	1	1	1			46
							1	9									
12	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	270	1	2451	3	N	4	3	1			47
							4	9									
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	262	1	2489	3	N	11	7	1			51
							12	9									
02	2548	N	2493	-0-	-55	-0-	244	1	2248	3	N	1	1	1			51
							1	9									
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	270	1	2484	3	N	6	5	1			52
							7	9									
*04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	268	1	2569	3	N	2	2	1			52
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

11	900	N	855	-0-	-45	-0-	101	1	754	3	Y	-0-					21
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	110	1	833	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	123	1	964	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	Y	-0-					21
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	117	1	1044	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	156	1	1357	3	Y	1	1	1			21
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	285	1	2102	3	Y	-0-					1
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	226	1	1605	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	279	1	2266	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	127	1	951	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	108	1	948	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	110	1	889	3	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	23	1	212	3	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1911	-0-	-99	-0-	187	1	1723	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	198	1	1792	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	187	1	1771	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	172	1	1586	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	195	1	1788	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	183	1	1757	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1898	-0-	-172	-0-	254	1	1644	3	Y	-0-					1
12	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	255	1	1667	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2139	X	1900	-0-	-239	-0-	240	1	1657	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	225	1	1499	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	236	1	1582	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	217	1	1496	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	846	-0-	-114	-0-	83	1	763	3	N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	98	1	891	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	90	1	858	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	84	1	774	3	N	-0-					-0-
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	92	1	846	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	86	1	825	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

11	600	N	556	-0-	-44	-0-	54	1	502	3	N	-0-					-0-
12	589	N	463	-0-	-126	-0-	46	1	416	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	348	-0-	-184	-0-	34	1	314	3	N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	39	1	359	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	216	1	907	3	N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	225	1	974	3	N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	209	1	928	3	N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	185	1	794	3	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	203	1	852	3	N	-0-					-0-
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	205	1	834	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

11	2010	X	1783	-0-	-227	-0-	343	1	1440	3	Y	-0-					1
12	2077	X	1714	-0-	-363	-0-	321	1	1392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2046	X	1669	-0-	-377	-0-	307	1	1361	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1792	X	1480	-0-	-312	-0-	280	1	1200	3	Y	-0-					1
03	1984	X	1501	-0-	-483	-0-	289	1	1211	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1770	X	1403	-0-	-367	-0-	277	1	1125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	147	1	1353	3	N	1	1	1			51
							1	9									
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	158	1	1434	3	N	2	2	1			51
							2	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	138	1	1305	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1400	N	1283	-0-	-117	-0-	125	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	135	1	1244	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	127	1	1218	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	170	1	885	3	Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	166	1	888	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	166	1	910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	156	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	168	1	881	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	162	1	838	3	Y	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

11	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	Y	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

11	540	N	515	-0-	-25	-0-	99	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	97	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	85	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	78	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	76	1	317	3	Y	-0-					-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	91	1	371	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	263	1	1103	3	Y	-0-					-0-
12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	257	1	1114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	237	1	1051	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1288	X	1016	-0-	-272	-0-	192	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1106	-0-	-320	-0-	213	1	893	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1120	-0-	-260	-0-	221	1	899	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

11	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	868	-0-	-62	-0-	85	1	783	3	N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	93	1	843	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	110	1	1044	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	79	1	728	3	N	-0-					-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	88	1	808	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	1110	N	871	-0-	-239	-0-	82	1	789	3	N	-0-	1	1			-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
11	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	343	1	2456	3	Y	-0-					1
12	3038	X	2544	-0-	-494	-0-	314	1	2229	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3007	X	2212	-0-	-795	-0-	271	1	1939	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2632	X	1855	-0-	-777	-0-	220	1	1635	3	Y	-0-					1
03	2914	X	1884	-0-	-1030	-0-	193	1	1690	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2790	X	1993	-0-	-797	-0-	227	1	1765	3	Y	1	1	1			1
							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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	28	1	253	3	N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	27	1	247	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	26	1	244	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	22	1	202	3	N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1380	-0-	-270	-0-	135	1	1244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	136	1	1235	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	130	1	1231	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1288	N	1182	-0-	-106	-0-	116	1	1065	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	126	1	1155	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	121	1	1159	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	151	1	1389	3	Y	3	1	1			81
							3	9									
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	166	1	1505	3	Y	15	2	1			94
							17	9									
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	152	1	1441	3	Y	11	4	1			101
							12	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	141	1	1300	3	Y	16	1	1			116
							18	9									
03	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	155	1	1424	3	Y	11	3	1			124
							12	9									
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	146	1	1397	3	Y	11	1	1			134
							12	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3349	-0-	-641	-0-	328	1	3019	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	361	1	3276	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	351	1	3328	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	3612	X	3357	-0-	-255	-0-	328	1	3027	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3999	X	3645	-0-	-354	-0-	357	1	3279	3	N	8	7	1			3
							9	9									
04	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	320	1	3061	3	N	2	3	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	144	1	1326	3	N	1	1	1			61
							1	9									
12	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	151	1	1365	3	N	2	2	1			61
							2	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	136	1	1287	3	N	4	4	1			61
							4	9									
02	1372	N	1155	-0-	-217	-0-	113	1	1041	3	N	1	1	1			61
							1	9									
03	1519	N	1116	-0-	-403	-0-	109	1	1001	3	N	5	2	1			64
							6	9									
04	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	112	1	1077	3	N	4	1	1			67
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

11	600	N	561	-0-	-39	-0-	55	1	506	3	N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	60	1	545	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	533	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	3	N	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	53	1	490	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

11	300	N	274	-0-	-26	-0-	27	1	247	3	N	-0-					157
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	3	N	-0-					157
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	27	1	249	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

11	2550	N	2363	-0-	-187	-0-	231	1	2131	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	245	1	2221	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	227	1	2153	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2212	N	2124	-0-	-88	-0-	208	1	1915	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	228	1	2100	3	N	6	5	1			2
							7	9									
04	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	215	1	2055	3	N	1	2	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	N	-0-					27
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	N	-0-					27
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	148	1	1358	3	N	1	1	1			17
							1	9									
12	1767	N	1373	-0-	-394	-0-	136	1	1235	3	N	2	2	1			17
							2	9									
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	136	1	1290	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1400	N	800	-0-	-600	-0-	77	1	712	3	N	10	187	1			27
							11	9									
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	152	1	1395	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	134	1	1283	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	57	1	525	3	N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	61	1	554	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	52	1	478	3	N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	58	1	529	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	3	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
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	90	1	832	3	N	-0-					-0-
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	90	1	818	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	88	1	831	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	81	1	747	3	N	-0-					-0-
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	87	1	801	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	84	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					10
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					10
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					10
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					10
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					10
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	438	1	4035	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	4960	X	4879	-0-	-81	-0-	484	1	4389	3	N	5	5	1			3
							6	9									
01	4960	X	4639	-0-	-321	-0-	441	1	4186	3	N	11	11	1			3
							12	9									
02	4368	X	4211	-0-	-157	-0-	412	1	3797	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	4867	X	4629	-0-	-238	-0-	453	1	4165	3	N	10	9	1			4
							11	9									
04	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	428	1	4097	3	N	3	4	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4549	-0-	-281	-0-	875	1	3674	3	Y	-0-					1
12	4991	X	4453	-0-	-538	-0-	835	1	3616	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4991	X	4328	-0-	-663	-0-	795	1	3531	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4480	X	3279	-0-	-1201	-0-	620	1	2659	3	Y	-0-					1
03	4960	X	2910	-0-	-2050	-0-	559	1	2349	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4560	X	2736	-0-	-1824	-0-	540	1	2195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	113	1	1043	3	N	-0-					46
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	115	1	1041	3	N	1	1	1			46
							1	9									
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	111	1	1054	3	N	2	3	1			45
							2	9									
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	102	1	940	3	N	1					46
							1	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	114	1	1052	3	N	2	2	1			46
							2	9									
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	107	1	1021	3	N	1	1	1			46
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1361	-0-	-289	-0-	133	1	1227	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	142	1	1287	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	135	1	1276	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	126	1	1162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	140	1	1290	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	132	1	1262	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

11	50118 X	12559	-0-	-37559	-0-	2619	1	9940	3	Y	-0-					4
12	12803 X	12456	-0-	-347	-0-	2577	1	9873	3	Y	5	5	1			4
						6	9									
01	12803 X	12432	-0-	-371	-0-	2284	1	10144	3	Y	4	4	1			4
						4	9									
02	11732 X	11068	-0-	-664	-0-	2092	1	8976	3	Y	-0-					4
03	12989 X	11707	-0-	-1282	-0-	2251	1	9449	3	Y	6	5	1			5
						7	9									
04	12570 X	11141	-0-	-1429	-0-	2199	1	8936	3	Y	5	5	1			5
						6	9									

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

11	5010 X	4441	-0-	-569	-0-	435	1	4004	3	N	2	2	1			2
						2	9									
12	5177 X	4774	-0-	-403	-0-	473	1	4294	3	N	6	5	1			3
						7	9									
01	5177 X	4577	-0-	-600	-0-	435	1	4130	3	N	11	12	1			2
						12	9									
02	4424 X	4046	-0-	-378	-0-	396	1	3648	3	N	2	2	1			2
						2	9									
03	4898 X	4565	-0-	-333	-0-	447	1	4107	3	N	10	9	1			3
						11	9									
04	4620 X	4413	-0-	-207	-0-	417	1	3993	3	N	3	3	1			3
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

11	3600 X	3407	-0-	-193	-0-	334	1	3072	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	3689 X	3229	-0-	-460	-0-	320	1	2905	3	N	4	4	1			2
						4	9									
01	3689 X	3402	-0-	-287	-0-	324	1	3070	3	N	7	8	1			1
						8	9									
02	3248 X	3009	-0-	-239	-0-	294	1	2713	3	N	2	1	1			2
						2	9									
03	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	332	1	3053	3	N	7	7	1			2
						8	9									
04	3420 X	3295	-0-	-125	-0-	311	1	2981	3	N	3	3	1			2
						3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	306	1	2821	3	N	1	1	1			56
							1	9									
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	283	1	2569	3	N	3	3	1			56
							3	9									
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	303	1	2879	3	N	8	8	1			56
							9	9									
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	259	1	2391	3	N	1	1	1			56
							1	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	293	1	2692	3	N	6	6	1			56
							7	9									
*04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	281	1	2688	3	N	2	2	1			56
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

11	2250	X	2046	-0-	-204	-0-	342	1	1704	3	Y	-0-					1
12	2325	X	2016	-0-	-309	-0-	328	1	1687	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	298	1	1596	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2016	X	1790	-0-	-226	-0-	287	1	1503	3	Y	-0-					1
03	2232	X	1861	-0-	-371	-0-	293	1	1566	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2040	X	1792	-0-	-248	-0-	289	1	1502	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

11	900	N	835	-0-	-65	-0-	82	1	753	3	N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	87	1	791	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	128	1	1212	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	76	1	701	3	N	-0-	1	1			-0-
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	84	1	772	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	1290	N	813	-0-	-477	-0-	77	1	736	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1819	-0-	-461	-0-	178	1 9	1640	3	N	1	1	1			1
12	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	182	1 9	1654	3	N	2	2	1			1
01	2356	X	1884	-0-	-472	-0-	179	1 9	1699	3	N	5	5	1			1
02	1932	X	1687	-0-	-245	-0-	165	1 9	1521	3	N	1	1	1			1
03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	205	1 9	1881	3	N	4	4	1			1
*04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	200	1 9	1915	3	N	2	2	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1769	-0-	-331	-0-	173	1 9	1595	3	N	1	1	1			1
12	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	190	1 9	1724	3	N	2	2	1			1
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	167	1 9	1582	3	N	5	5	1			1
02	1652	N	1607	-0-	-45	-0-	157	1 9	1449	3	N	1	1	1			1
03	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	165	1 9	1521	3	N	3	3	1			1
04	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	147	1 9	1403	3	N	1	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	292	1 9	2688	3	N	1	1	1			2
12	3100	X	608	-0-	-2492	-0-	60	1	548	3	N	-0-	2	1			-0-
01	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	270	1 9	2557	3	N	7	6	1			1
02	3052	X	2462	-0-	-590	-0-	241	1 9	2220	3	N	1	1	1			1
03	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	259	1 9	2379	3	N	6	5	1			2
*04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	283	1 9	2712	3	N	2	2	1			2

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	669	1	2811	3	Y	-0-					1
12	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	635	1 9	2750	3	Y	1	1	1			1
01	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	617	1 9	2741	3	Y	1	1	1			1
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	630	1 9	2704	3	Y	-0-					1
03	3596	X	3397	-0-	-199	-0-	653	1 9	2743	3	Y	1	1	1			1
04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	654	1 9	2658	3	Y	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	88	1	812	3	N	-0-					-0-
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	91	1	829	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	821	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	840	N	702	-0-	-138	-0-	69	1	633	3	N	-0-					-0-
03	930	N	828	-0-	-102	-0-	81	1	744	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	87	1	835	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	103	1	944	3	N	-0-					1
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	109	1	991	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	101	1	956	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	94	1	866	3	N	1					1
							1	9									
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	102	1	939	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	96	1	919	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	583	1	2214	3	Y	-0-					1
12	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	550	1	2109	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	442	1	1963	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2632	X	2208	-0-	-424	-0-	417	1	1791	3	Y	-0-					1
03	2914	X	2148	-0-	-766	-0-	413	1	1734	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	413	1	1679	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3845	-0-	-235	-0-	376	1	3467	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	4216	X	4134	-0-	-82	-0-	410	1	3717	3	N	6	5	1			3
							7	9									
01	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	378	1	3587	3	N	9	10	1			2
							10	9									
02	3584	X	3508	-0-	-76	-0-	343	1	3163	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	379	1	3488	3	N	9	8	1			3
							10	9									
04	3990	X	3746	-0-	-244	-0-	354	1	3390	3	N	2	3	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	88	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	77	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	87	-0-	-305	-0-	16	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	84	-0-	-288	-0-	16	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	19	1	76	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

11	240 N	66	-0-	-174	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	3	N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

11	1350 N	1176	-0-	-174	-0-	115	1	1061	3	N	-0-					32
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	136	1	1232	3	N	1	1	1			32
						1	9									
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	128	1	1211	3	N	3	3	1			1
						3	9									
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	118	1	1087	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	126	1	1154	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	112	1	1071	3	N	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

11	540 N	483	-0-	-57	-0-	47	1	436	3	N	-0-					-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	470	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
03	527 N	437	-0-	-90	-0-	43	1	393	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	510 N	403	-0-	-107	-0-	38	1	365	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1620	-0-	-180	-0-	203	1	1417	3	Y	-0-					1
12	1860	X	1649	-0-	-211	-0-	209	1	1439	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1829	X	1508	-0-	-321	-0-	191	1	1317	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1624	X	1346	-0-	-278	-0-	165	1	1181	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1389	-0-	-285	-0-	144	1	1243	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1620	X	1335	-0-	-285	-0-	157	1	1178	3	Y	-0-	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
11	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	104	1	960	3	N	-0-					1
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	110	1	995	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	103	1	980	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	96	1	886	3	N	1					1
							1	9									
03	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	106	1	971	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	102	1	977	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	N	-0-					12
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	N	-0-					12
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	N	1	1	1			12
							1	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	3	N	-0-					12
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	39	1	359	3	N	1	1	1			12
							1	9									
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	36	1	348	3	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	83	1	764	3	N	-0-					-0-
12	930	N	807	-0-	-123	-0-	80	1	725	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	84	1	795	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	74	1	681	3	N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	82	1	749	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	76	1	728	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1633	-0-	-197	-0-	160	1	1472	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2945	X	1661	-0-	-1284	-0-	165	1	1494	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2945	X	1613	-0-	-1332	-0-	153	1	1456	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	2660	X	1467	-0-	-1193	-0-	143	1	1323	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1798	X	1599	-0-	-199	-0-	157	1	1439	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1620	X	1576	-0-	-44	-0-	149	1	1426	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	214	1	1973	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	230	1	2082	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	216	1	2048	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	202	1	1862	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	222	1	2037	3	N	6	5	1			2
							7	9									
*04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	209	1	2001	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	110	1	1013	3	N	-0-					1
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	120	1	1085	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	113	1	1075	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	105	1	972	3	N	-0-					1
03	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	114	1	1045	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	107	1	1025	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2073	-0-	-507	-0-	203	1	1870	3	N	-0-					43
12	2666	X	2147	-0-	-519	-0-	213	1	1934	3	N	-0-					43
01	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	188	1	1785	3	N	-0-					43
02	1932	N	1716	-0-	-216	-0-	168	1	1548	3	N	-0-					43
03	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	189	1	1736	3	N	1					44
							1	9									
04	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	173	1	1661	3	N	6					50
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	76	1	698	3	N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	87	1	787	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	655	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	69	1	638	3	N	-0-					-0-
03	868	N	778	-0-	-90	-0-	76	1	699	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	70	1	673	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2400	-0-	-180	-0-	235	1	2164	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	257	1	2334	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	230	1	2178	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2240	N	2094	-0-	-146	-0-	205	1	1888	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2604	N	2112	-0-	-492	-0-	207	1	1899	3	N	5	4	1			2
							6	9									
04	2340	N	1923	-0-	-417	-0-	182	1	1740	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	51	1	472	3	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	535	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	485	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	50	1	457	3	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	56	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	84	1	777	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	90	1	819	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	86	1	812	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	82	1	754	3	N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	97	1	887	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	98	1	943	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	26	1	240	3	N	-0-					80
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	27	1	249	3	N	-0-					80
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	31	1	1			167
							34	9									
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	29	190	1			34
							32	9									
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	25	1	227	3	N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	26	1	236	3	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	55	1	509	3	N	-0-					-0-
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	57	1	514	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	584	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	66	1	610	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	57	1	546	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	126	1	1164	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	142	1	1285	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	127	1	1206	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	121	1	1113	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	130	1	1192	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	129	1	1231	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	377	1	2627	3	Y	-0-					1
12	3255	X	3050	-0-	-205	-0-	387	1	2662	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3224	X	2835	-0-	-389	-0-	360	1	2474	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2856	X	2519	-0-	-337	-0-	308	1	2211	3	Y	-0-					1
03	3162	X	2551	-0-	-611	-0-	264	1	2286	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	X	2417	-0-	-583	-0-	284	1	2132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	315	1	2904	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	403	1	3654	3	N	5	4	1			3
							6	9									
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	396	1	3752	3	N	9	10	1			2
							10	9									
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	336	1	3094	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	360	1	3314	3	N	8	7	1			3
							9	9									
04	3510	X	3362	-0-	-148	-0-	318	1	3042	3	N	2	3	1			2
							2	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

11	7200	X	6681	-0-	-519	-0-	654	1	6023	3	N	4	3	1			4
							4	9									
12	7440	X	7229	-0-	-211	-0-	717	1	6502	3	N	9	8	1			5
							10	9									
01	7440	X	6878	-0-	-562	-0-	654	1	6206	3	N	16	18	1			3
							18	9									
02	6496	X	6200	-0-	-296	-0-	606	1	5591	3	N	3	3	1			3
							3	9									
03	7223	X	6839	-0-	-384	-0-	669	1	6152	3	N	16	14	1			5
							18	9									
04	6990	X	6637	-0-	-353	-0-	627	1	6006	3	N	4	5	1			4
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

11	630	N	399	-0-	-231	-0-	77	1	322	3	Y	-0-					28
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	79	1	343	3	Y	-0-					28
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	343	3	Y	-0-					28
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	71	1	304	3	Y	-0-					28
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	76	1	320	3	Y	-0-					28
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	76	1	308	3	Y	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

11	690	N	635	-0-	-55	-0-	122	1	513	3	N	-0-					-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	121	1	525	3	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	109	1	482	3	N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	101	1	433	3	N	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	104	1	438	3	N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	106	1	431	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

11	540	N	277	-0-	-263	-0-	27	1	250	3	N	-0-					2
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	45	1	412	3	N	-0-					2
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	3	N	-0-					2
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	35	1	325	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	32	1	308	3	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	119	1	1093	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	129	1	1166	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	114	1	1085	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1120	N	1114	-0-	-6	-0-	109	1	1005	3	N	-0-					1
03	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	118	1	1089	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	110	1	1056	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	77	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	74	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	55	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	57	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	56	1	235	3	Y	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	64	1	259	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

11	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	353	1	2455	3	Y	-0-					1
12	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	365	1	2512	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3007	X	2254	-0-	-753	-0-	286	1	1967	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2716	X	2349	-0-	-367	-0-	287	1	2062	3	Y	-0-					1
03	2976	X	2243	-0-	-733	-0-	232	1	2010	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2820	X	2264	-0-	-556	-0-	266	1	1997	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

11	3660	X	2976	-0-	-684	-0-	572	1	2404	3	Y	-0-					1
12	3782	X	2853	-0-	-929	-0-	535	1	2317	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3255	X	1855	-0-	-1400	-0-	341	1	1513	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2772	X	1492	-0-	-1280	-0-	282	1	1210	3	Y	-0-					1
03	3069	X	1650	-0-	-1419	-0-	317	1	1332	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2970	X	1520	-0-	-1450	-0-	300	1	1219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

11	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	588	1	5416	3	N	3	3	1			3
							3	9									
12	6727	X	6183	-0-	-544	-0-	613	1	5561	3	N	8	7	1			4
							9	9									
01	6634	X	6124	-0-	-510	-0-	583	1	5526	3	N	14	15	1			3
							15	9									
02	5908	X	5503	-0-	-405	-0-	538	1	4962	3	N	3	3	1			3
							3	9									
03	6541	X	6009	-0-	-532	-0-	588	1	5407	3	N	13	12	1			4
							14	9									
04	6000	X	5839	-0-	-161	-0-	552	1	5283	3	N	4	5	1			3
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	157	1	1441	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	165	1	1498	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	161	1	1530	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	150	1	1380	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	164	1	1504	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	157	1	1503	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

11	2730	X	2392	-0-	-338	-0-	460	1	1932	3	Y	-0-					1
12	2821	X	2203	-0-	-618	-0-	413	1	1789	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	364	1	1618	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2324	X	1820	-0-	-504	-0-	344	1	1476	3	Y	-0-					1
03	2542	X	1829	-0-	-713	-0-	352	1	1476	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2400	X	1737	-0-	-663	-0-	343	1	1393	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

11	810	N	707	-0-	-103	-0-	136	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	131	1	569	3	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	128	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	510	-0-	-162	-0-	96	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	507	-0-	-206	-0-	98	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	478	-0-	-182	-0-	94	1	384	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

11	300	N	279	-0-	-21	-0-	27	1	252	3	N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	30	1	273	3	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	28	1	258	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4468	-0-	-632	-0-	859	1	3609	3	Y	-0-					1
12	5270	X	4617	-0-	-653	-0-	866	1	3749	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	837	1	3718	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4424	X	3701	-0-	-723	-0-	700	1	3001	3	Y	-0-					1
03	4619	X	3631	-0-	-988	-0-	698	1	2931	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4470	X	3514	-0-	-956	-0-	694	1	2819	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	63	1	581	3	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	68	1	613	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	66	1	628	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	58	1	536	3	N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	64	1	592	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	59	1	569	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	27	1	248	3	N	-0-					45
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	28	1	250	3	N	-0-					45
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	33	1	303	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	28	1	256	3	N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	30	1	279	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	28	1	271	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	212	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	201	1	869	3	Y	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	201	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	191	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	211	1	885	3	Y	-0-					-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	208	1	845	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	1349	-0-	-1	-0-	281	1	1068	3	Y	-0-					-0-
12	1395	X	1352	-0-	-43	-0-	280	1	1071	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1395	X	1131	-0-	-264	-0-	208	1	923	3	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1049	-0-	-239	-0-	198	1	851	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	927	-0-	-499	-0-	178	1	749	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	1024	-0-	-326	-0-	202	1	822	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	1003	-0-	-107	-0-	193	1	810	3	Y	-0-					-0-
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	215	1	933	3	Y	-0-					-0-
01	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	284	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	165	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	888	-0-	-259	-0-	171	1	716	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1500	N	840	-0-	-660	-0-	166	1	674	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	876	-0-	-54	-0-	86	1	790	3	N	-0-					62
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	87	1	792	3	N	1	1	1			62
							1	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	87	1	824	3	N	2	2	1			62
							2	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	80	1	742	3	N	-0-					62
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	811	3	N	2	2	1			62
							2	9									
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	84	1	802	3	N	1	1	1			62
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

11	120	N	80	-0-	-40	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

11	780	N	725	-0-	-55	-0-	71	1	654	3	N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	78	1	710	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	676	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	N	-0-					-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	73	1	674	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	69	1	664	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

11	2070	X	1832	-0-	-238	-0-	230	1	1602	3	Y	-0-					1
12	2139	X	1855	-0-	-284	-0-	235	1	1619	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2108	X	1637	-0-	-471	-0-	208	1	1428	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1876	X	1433	-0-	-443	-0-	175	1	1258	3	Y	-0-					1
03	2077	X	1399	-0-	-678	-0-	145	1	1253	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1830	X	1330	-0-	-500	-0-	156	1	1174	3	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	607	3	N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	69	1	624	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	592	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	56	1	512	3	N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	65	1	598	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	61	1	584	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

11	510	N	492	-0-	-18	-0-	95	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	95	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	90	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	76	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	94	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	92	1	374	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	148	1 9	1364	3	N	1	1	1			1
12	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	158	1 9	1431	3	N	2	2	1			1
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	144	1 9	1370	3	N	4	4	1			1
02	1400	N	1387	-0-	-13	-0-	136	1 9	1250	3	N	1	1	1			1
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	148	1 9	1356	3	N	3	3	1			1
04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	138	1 9	1321	3	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

11	1230	N	622	-0-	-608	-0-	61	1	561	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	673	-0-	-629	-0-	67	1 9	605	3	N	1	1	1			-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	67	1 9	638	3	N	2	2	1			-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	644	3	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	76	1 9	698	3	N	3	2	1			1
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	73	1	699	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	143	1 9	993	3	Y	2					86
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	151	1 9	1064	3	Y	1	1	1			86
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	141	1 9	1026	3	Y	6	2	1			90
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	130	1 9	920	3	Y	2					92
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	143	1 9	1008	3	Y	6	2	1			96
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	137	1 9	979	3	Y	1	1	1			96

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2580	-0-	-330	-0-	496	1	2084	3	Y	-0-					1
12	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	487	1	2109	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2945	X	2337	-0-	-608	-0-	429	1	1907	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	396	1	1698	3	Y	-0-					1
03	2883	X	2221	-0-	-662	-0-	427	1	1793	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2580	X	2081	-0-	-499	-0-	411	1	1669	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	125	-0-	-265	-0-	12	1	113	3	N	-0-					116
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	24	1	218	3	N	-0-					116
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	1	1	1			116
							1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					116
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	N	-0-					116
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	23	1	223	3	N	-0-					116

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
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	204	1	856	3	Y	8					65
							9	9									
12	1116	N	777	-0-	-339	-0-	145	1	628	3	Y	4					69
							4	9									
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	155	1	688	3	Y	8					77
							9	9									
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	176	1	755	3	Y	5					82
							6	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	206	1	867	3	Y	17					99
							19	9									
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	190	1	772	3	Y	16					115
							18	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	702	-0-	-348	-0-	69	1	633	3	N	-0-					77
12	1116	N	733	-0-	-383	-0-	73	1	659	3	N	1	1	1			77
							1	9									
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	62	1	571	3	N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	68	1	627	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	64	1	610	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	47	1	431	3	N	-0-					5
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	N	1	1	1			5
							1	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	1			5
							1	9									
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	41	1	379	3	N	-0-					5
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	47	1	432	3	N	1	1	1			5
							1	9									
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	3	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	137	1	1258	3	Y	3	1	1			59
							3	9									
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	148	1	1338	3	Y	2	2	1			59
							2	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	136	1	1291	3	Y	7	4	1			62
							8	9									
02	1316	N	1302	-0-	-14	-0-	127	1	1174	3	Y	1	1	1			62
							1	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1470	3	Y	6	3	1			65
							7	9									
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	146	1	1402	3	Y	-0-	1	1			64

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	39	1	162	3	N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	38	1	164	3	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	37	1	166	3	N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	31	1	134	3	N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	35	1	148	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	39	1	159	3	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
11	3510	X	3018	-0-	-492	-0-	296	1	2721	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	286	1	2597	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3627	X	2829	-0-	-798	-0-	269	1	2553	3	N	6	7	1			1
							7	9									
02	3052	X	2645	-0-	-407	-0-	259	1	2385	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	272	1	2505	3	N	7	6	1			2
							8	9									
04	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	267	1	2555	3	N	2	2	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	76	1	697	3	N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	81	1	736	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	72	1	688	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	66	1	606	3	N	-0-					-0-
03	806	N	599	-0-	-207	-0-	59	1	539	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	585	-0-	-165	-0-	55	1	530	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

11	180	N	151	-0-	-29	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					2
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	12	1	106	3	N	-0-					2
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					2
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					2
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	7	1	67	3	N	-0-					2
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

11	210	N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	20	1	184	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

11	360	N	254	-0-	-106	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	458	3	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	22	1	214	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	65	1	602	3	N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	652	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	61	1	567	3	N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	67	1	620	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	63	1	607	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

11	2160	N	1951	-0-	-209	-0-	191	1	1759	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	202	1	1835	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	194	1	1839	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1820	N	1812	-0-	-8	-0-	177	1	1634	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	195	1	1790	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	187	1	1786	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

11	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	194	1	1785	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	211	1	1915	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	198	1	1875	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	177	1	1630	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	196	1	1798	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	185	1	1773	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1697	-0-	-313	-0-	166	1	1530	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	197	1	1782	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	187	1	1778	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	171	1	1581	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	171	1	1569	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	176	1	1685	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	111	1	1024	3	N	-0-					71
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	120	1	1086	3	N	1	1	1			71
							1	9									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	112	1	1064	3	N	3	3	1			71
							3	9									
02	1064	N	1041	-0-	-23	-0-	102	1	939	3	N	-0-					71
03	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	105	1	963	3	N	2	2	1			71
							2	9									
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	102	1	981	3	N	1	1	1			71
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	46	1	423	3	N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	48	1	442	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	45	1	433	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	42	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	39	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	36	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	38	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	41	1	165	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	40	1	367	3	N	-0-					30
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	42	1	380	3	N	-0-					30
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	N	1	1	1			30
							1	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	N	-0-					30
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	N	1	1	1			30
							1	9									
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	N	-0-					30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	399	1	1675	3	Y	-0-					1
12	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	380	1	1646	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	381	1	1692	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	357	1	1532	3	Y	-0-					1
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	381	1	1601	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	375	1	1526	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	102	1	938	3	N	1					1
						1	9									
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	106	1	961	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	102	1	964	3	N	2	3	1			-0-
						2	9									
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	89	1	825	3	N	1					1
						1	9									
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	107	1	984	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	97	1	929	3	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	306	1	1162	3	Y	-0-					1
12	1457 X	1422	-0-	-35	-0-	294	1	1128	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1457 X	1029	-0-	-428	-0-	189	1	840	3	Y	-0-					-0-
02	1400 X	1022	-0-	-378	-0-	193	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	1550 X	931	-0-	-619	-0-	179	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	1470 X	940	-0-	-530	-0-	186	1	754	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

11	720 N	637	-0-	-83	-0-	62	1	575	3	N	-0-					-0-
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	62	1	561	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	62	1	587	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	3	N	-0-					-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	63	1	583	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	630 N	590	-0-	-40	-0-	56	1	534	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	116	1	1071	3	N	-0-					1
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1094	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	108	1	996	3	N	-0-					1
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	120	1	1103	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1096	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4461	-0-	-489	-0-	437	1	4022	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	5115	X	4831	-0-	-284	-0-	479	1	4345	3	N	6	5	1			3
							7	9									
01	5115	X	4753	-0-	-362	-0-	452	1	4289	3	N	11	12	1			2
							12	9									
02	4452	X	4282	-0-	-170	-0-	419	1	3861	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	462	1	4248	3	N	10	9	1			3
							11	9									
04	4680	X	4606	-0-	-74	-0-	435	1	4167	3	N	4	4	1			3
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	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
11	2550	X	2207	-0-	-343	-0-	216	1	1990	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2635	X	2270	-0-	-365	-0-	225	1	2041	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2635	X	2255	-0-	-380	-0-	214	1	2035	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2184	X	2139	-0-	-45	-0-	209	1	1929	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	231	1	2126	3	N	6	5	1			2
							7	9									
*04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	223	1	2137	3	N	1	2	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	118	1	1086	3	N	1	1	1			161
							1	9									
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	126	1	1144	3	N	6	1	1			166
							7	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	118	1	1115	3	N	8	3	1			171
							9	9									
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	108	1	994	3	N	6	1	1			176
							7	9									
03	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	119	1	1099	3	N	14	2	1			188
							15	9									
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1099	3	N	5	1	1			192
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

11	660	N	606	-0-	-54	-0-	59	1	547	3	N	-0-					-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	56	1	506	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	63	1	599	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	50	1	465	3	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	552	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	65	1	624	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

11	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	334	1	1402	3	Y	-0-					1
12	2015	X	1728	-0-	-287	-0-	324	1	1403	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2015	X	1688	-0-	-327	-0-	310	1	1377	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1764	X	1511	-0-	-253	-0-	286	1	1225	3	Y	-0-					1
03	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	303	1	1272	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1740	X	1521	-0-	-219	-0-	300	1	1220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	49	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	48	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	45	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	48	1	200	3	Y	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	48	1	194	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	42	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	41	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	40	1	163	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	3	Y	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	80	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	81	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	75	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	69	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	72	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	77	1	311	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	329	1	3030	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	345	1	3126	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	346	1	3279	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	3276	X	3223	-0-	-53	-0-	315	1	2907	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	301	1	2767	3	N	6	6	1			2
							7	9									
04	3510	X	1918	-0-	-1592	-0-	181	1	1736	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	157	1	659	3	Y	-0-					5
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	153	1	663	3	Y	-0-					5
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	150	1	665	3	Y	-0-					5
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	138	1	594	3	Y	-0-					5
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	148	1	620	3	Y	-0-					5
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	148	1	600	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	139	-0-	-161	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	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
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	120	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	120	1	521	3	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	112	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	106	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	113	1	474	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	112	1	454	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	64	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	62	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	57	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	59	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	58	1	235	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1946	-0-	-64	-0-	374	1	1572	3	Y	-0-					1
12	2077	X	1995	-0-	-82	-0-	374	1	1620	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2077	X	1711	-0-	-366	-0-	314	1	1396	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1624	N	1534	-0-	-90	-0-	290	1	1244	3	Y	-0-					1
03	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	283	1	1190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1650	N	1445	-0-	-205	-0-	285	1	1159	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	31	1	286	3	N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	33	1	298	3	N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	26	1	242	3	N	-0-					-0-
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	28	1	255	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	27	1	256	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1835	-0-	-175	-0-	180	1	1654	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	190	1	1726	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	179	1	1698	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	167	1	1543	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	183	1	1682	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	172	1	1645	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	34	1	316	3	N	-0-					-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	35	1	325	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	32	1	309	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

11	11 N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

11	360 N	332	-0-	-28	-0-	33	1	299	3	N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	34	1	312	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

11	2040 N	1985	-0-	-55	-0-	194	1	1790	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	215	1	1945	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	196	1	1856	3	N	5	5	1			1
						6	9									
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	183	1	1684	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	2170 N	2047	-0-	-123	-0-	200	1	1843	3	N	4	4	1			1
						4	9									
*04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	188	1	1799	3	N	2	2	1			1
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5403	-0-	-447	-0-	529	1	4872	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	6045	X	5370	-0-	-675	-0-	533	1	4830	3	N	6	6	1			3
							7	9									
01	6045	X	5521	-0-	-524	-0-	525	1	4982	3	N	13	14	1			2
							14	9									
02	5320	X	4993	-0-	-327	-0-	488	1	4502	3	N	3	2	1			3
							3	9									
03	5890	X	5451	-0-	-439	-0-	533	1	4905	3	N	12	11	1			4
							13	9									
04	5400	X	5347	-0-	-53	-0-	505	1	4839	3	N	3	4	1			3
							3	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	136	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	131	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	90	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	97	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	100	1	421	3	Y	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	107	1	435	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

11	960	N	874	-0-	-86	-0-	86	1	788	3	N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	91	1	829	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	86	1	816	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	3	N	-0-					-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	88	1	808	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	82	1	788	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

11	1650	X	1451	-0-	-199	-0-	279	1	1172	3	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1397	-0-	-308	-0-	262	1	1134	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1705	X	1467	-0-	-238	-0-	270	1	1197	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1265	-0-	-191	-0-	239	1	1026	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	249	1	1046	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1440	X	1205	-0-	-235	-0-	238	1	966	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

11	720	N	609	-0-	-111	-0-	60	1	549	3	N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	73	1	665	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	636	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	3	N	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	69	1	633	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	65	1	620	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	57	1	521	3	N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	533	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	57	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	47	1	453	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	43	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	41	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	41	1	166	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

11	630	N	451	-0-	-179	-0-	44	1	407	3	N	-0-					1
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	51	1	462	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	36	1	330	3	N	-0-					1
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	43	1	396	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	95	1	912	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

11	480	N	426	-0-	-54	-0-	82	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	93	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	90	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	97	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	96	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	92	1	373	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	38	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	43	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	40	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	39	1	157	3	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
11	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	197	1	1810	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	204	1	1847	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	174	1	1653	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1876	N	1663	-0-	-213	-0-	163	1	1499	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2046	N	1739	-0-	-307	-0-	170	1	1565	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	175	1	1673	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	223	1	936	3	N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	234	1	1014	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	218	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	203	1	873	3	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	211	1	884	3	N	-0-					-0-
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	206	1	835	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	207	1	1910	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	218	1	1977	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	188	1	1785	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1988	N	1750	-0-	-238	-0-	171	1	1578	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2201	N	1890	-0-	-311	-0-	185	1	1701	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	174	1	1668	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

11	360	N	329	-0-	-31	-0-	63	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	61	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	55	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	64	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	52	1	213	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	72	1	664	3	N	-0-					-0-
12	620	N	497	-0-	-123	-0-	49	1	447	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	437	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	47	1	431	3	N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	44	1	425	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	26	1	241	3	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	27	1	245	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	127	1	1167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	134	1	1215	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	127	1	1208	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	120	1	1109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	132	1	1213	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	131	1	1255	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	329	3	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	3	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	39	1	362	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	513	1	2672	3	Y	-0-					1
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	534	1	2801	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	500	1	2747	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3220	X	2678	-0-	-542	-0-	413	1	2265	3	Y	-0-					1
03	3472	X	2780	-0-	-692	-0-	431	1	2346	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3240	X	2467	-0-	-773	-0-	377	1	2089	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	131	1	837	3	N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	131	1	845	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	101	1	609	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	896	N	655	-0-	-241	-0-	99	1	556	3	N	-0-					-0-
03	992	N	714	-0-	-278	-0-	110	1	603	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	109	1	596	3	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
11	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	101	1	931	3	N	-0-					1
12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	103	1	935	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	95	1	903	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	84	1	777	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	95	1	874	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	91	1	871	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	128	1	1180	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	142	1	1287	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	125	1	1183	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	113	1	1043	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1426	N	1139	-0-	-287	-0-	112	1	1025	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	106	1	1015	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	122	1	1119	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	120	1	1091	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	115	1	1091	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	114	1	1052	3	N	-0-					1
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	136	1	1251	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	129	1	1232	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	125	1	1147	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	134	1	1213	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	127	1	1206	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	118	1	1092	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	115	1	1061	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	115	1	1097	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

11	780	N	702	-0-	-78	-0-	69	1	633	3	N	-0-					-0-
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	72	1	651	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	3	N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	69	1	631	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	65	1	623	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

11	1080	N	974	-0-	-106	-0-	95	1	879	3	N	-0-					20
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	102	1	928	3	N	1	1	1			20
							1	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	95	1	904	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	837	3	N	1					1
							1	9									
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	93	1	851	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	92	1	878	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

11	150	N	145	-0-	-5	-0-	28	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	27	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	23	1	98	3	Y	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220 X	1861	-0-	-359	-0-	234	1	1627	3	Y	-0-					1
12	2294 X	1777	-0-	-517	-0-	225	1	1551	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	2201 X	1527	-0-	-674	-0-	194	1	1333	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1736 X	1355	-0-	-381	-0-	166	1	1189	3	Y	-0-					-0-
03	1922 X	1442	-0-	-480	-0-	149	1	1291	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	1860 X	1362	-0-	-498	-0-	160	1	1202	3	Y	-0-	1	1			-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

11	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	125	1	1154	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	131	1	1185	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1127	3	N	3	3	1			1
						3	9									
02	1204 N	1155	-0-	-49	-0-	113	1	1041	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	130	1	1196	3	N	3	3	1			1
						3	9									
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1152	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

11	3330 X	3036	-0-	-294	-0-	584	1	2452	3	Y	-0-					1
12	3441 X	2904	-0-	-537	-0-	545	1	2358	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	3348 X	2709	-0-	-639	-0-	498	1	2210	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	2940 X	2343	-0-	-597	-0-	443	1	1900	3	Y	-0-					1
03	3255 X	2377	-0-	-878	-0-	457	1	1919	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	3030 X	2300	-0-	-730	-0-	454	1	1845	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	N	30					137
							33	9									
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	N	63	1	1			199
							69	9									
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	N	32	192	1			39
							35	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	427	3	N	25					64
							28	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	469	3	N	16	1	1			79
							18	9									
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	47	1	455	3	N	15					94
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

11	2400	X	2141	-0-	-259	-0-	210	1	1929	3	N	2	1	1			156
							2	9									
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	322	1	2916	3	N	9	3	1			162
							10	9									
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	265	1	2513	3	N	13	7	1			168
							14	9									
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	260	1	2399	3	N	8	1	1			175
							9	9									
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	263	1	2422	3	N	9	5	1			179
							10	9									
*04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	257	1	2461	3	N	10	2	1			187
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

11	180	N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	18	1	171	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

11	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	114	1	950	3	Y	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	123	1	1011	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	111	1	942	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	103	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	947	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	105	1	924	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

11	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	111	1	1025	3	N	-0-					1
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	120	1	1092	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	110	1	1041	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1064	N	1054	-0-	-10	-0-	103	1	951	3	N	-0-					1
03	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	109	1	1001	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	104	1	997	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

11	420	N	388	-0-	-32	-0-	38	1	350	3	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	42	1	384	3	N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	38	1	350	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	34	1	321	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

11	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	174	1	1605	3	N	15	1	1			73
							17	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	185	1	1679	3	N	20	2	1			91
							22	9									
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	171	1	1621	3	N	18	5	1			104
							20	9									
02	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	158	1	1457	3	N	15	1	1			118
							17	9									
03	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	173	1	1587	3	N	17	4	1			131
							19	9									
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1607	3	N	14	1	1			144
							15	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1280	-0-	-40	-0-	267	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	247	1	945	3	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1114	-0-	-250	-0-	205	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1042	-0-	-218	-0-	197	1	845	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1125	-0-	-270	-0-	216	1	909	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1163	-0-	-127	-0-	229	1	933	3	Y	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	297	1	2734	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	335	1	3034	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	307	1	2908	3	N	31	27	1			6
							34	9									
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	282	1	2604	3	N	2	6	1			2
							2	9									
03	3379	X	2766	-0-	-613	-0-	271	1	2488	3	N	6	6	1			2
							7	9									
*04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	315	1	3017	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

11	780	N	775	-0-	-5	-0-	76	1	699	3	N	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	77	1	695	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	689	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	68	1	626	3	N	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	74	1	680	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	67	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	324	1	2256	3	Y	-0-					1
12	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	309	1	2130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2511	X	1930	-0-	-581	-0-	245	1	1684	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2520	X	1001	-0-	-1519	-0-	122	1	879	3	Y	-0-					1
03	2790	X	1621	-0-	-1169	-0-	168	1	1452	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2580	X	1859	-0-	-721	-0-	218	1	1640	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	28	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	26	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	55	1	231	3	Y	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	58	1	237	3	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
11	466	X	269	-0-	-197	-0-	26	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	4	-0-	-248	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			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
11	1170	X	1073	-0-	-97	-0-	224	1	849	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	1086	-0-	-123	-0-	225	1	861	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	876	-0-	-271	-0-	161	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	794	-0-	-214	-0-	150	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	594	-0-	-491	-0-	114	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	695	-0-	-145	-0-	137	1	558	3	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
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	180	1	1656	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	199	1	1806	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	179	1	1694	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	169	1	1560	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	186	1	1711	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	176	1	1685	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2349	-0-	-231	-0-	230	1	2118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	238	1	2158	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	228	1	2165	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	213	1	1960	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	236	1	2174	3	N	6	5	1			2
							7	9									
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	222	1	2121	3	N	1	2	1			1
							1	9									

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
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	50	1	456	3	N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	52	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	44	1	403	3	N	-0-					-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	46	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	43	1	409	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	128	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	122	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	122	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	109	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	116	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	118	1	478	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

11	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

11	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	169	1	1559	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	171	1	1552	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	157	1	1492	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1624	N	1531	-0-	-93	-0-	150	1	1380	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	170	1	1567	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	162	1	1550	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
11	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	141	1	1303	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	154	1	1401	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	140	1	1333	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1344	N	1322	-0-	-22	-0-	129	1	1192	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	136	1	1254	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	137	1	1316	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

11	900	N	820	-0-	-80	-0-	80	1	740	3	N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	83	1	753	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	79	1	745	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	3	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	84	1	772	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	80	1	763	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

11	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

11	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	117	1	1075	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	138	1	1251	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	123	1	1169	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1049	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	125	1	1149	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	118	1	1127	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	38	1	349	3	N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	32	1	290	3	N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	34	1	318	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	36	1	340	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6137	X	1444	-0-	-4693	-0-	181	1	1263	3	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1380	-0-	-232	-0-	175	1	1204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1612	X	1320	-0-	-292	-0-	167	1	1152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1150	-0-	-194	-0-	141	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	120	1	1040	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	138	1	1034	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	N	-0-					10
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					10
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					10
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					10
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	N	-0-					10
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	63	1	579	3	N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	69	1	628	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	63	1	599	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	3	N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	65	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	587	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	48	1	439	3	N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	54	1	492	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	52	1	477	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	367	-0-	-113	-0-	35	1	332	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	793	-0-	-77	-0-	78	1	715	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	77	1	698	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	64	1	603	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	68	1	624	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	75	1	687	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	73	1	699	3	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	123	1	518	3	Y	-0-					12
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	124	1	538	3	Y	-0-					12
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	118	1	522	3	Y	-0-					12
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	111	1	477	3	Y	-0-					12
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	124	1	521	3	Y	-0-					12
04	630	N	432	-0-	-198	-0-	85	1	347	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	40	1	366	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	3	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	37	1	339	3	N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	41	1	377	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6904	-0-	-476	-0-	676	1	6225	3	N	3	3	1			4
							3	9									
12	7471	X	7171	-0-	-300	-0-	711	1	6450	3	N	9	8	1			5
							10	9									
01	7285	X	7061	-0-	-224	-0-	672	1	6371	3	N	16	18	1			3
							18	9									
02	6776	X	6395	-0-	-381	-0-	625	1	5766	3	N	4	3	1			4
							4	9									
03	7502	X	6833	-0-	-669	-0-	669	1	6147	3	N	15	14	1			5
							17	9									
04	6930	X	6873	-0-	-57	-0-	650	1	6219	3	N	4	5	1			4
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	97	1	895	3	N	5					104
							6	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	106	1	959	3	N	1	1	1			104
							1	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	98	1	930	3	N	9	3	1			110
							10	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	91	1	838	3	N	6					116
							7	9									
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	100	1	915	3	N	2	2	1			116
							2	9									
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	92	1	883	3	N	9	1	1			124
							10	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

11	690	N	630	-0-	-60	-0-	62	1	568	3	N	-0-					-0-
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	58	1	526	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	46	1	436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	473	-0-	-115	-0-	46	1	427	3	N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	53	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

11	450	N	419	-0-	-31	-0-	41	1	378	3	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	44	1	401	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

11	T. A.		1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
12	10	X	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

11	150	N	106	-0-	-44	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	-0-					-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	90	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	744 N	673	-0-	-71	-0-	85	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	83	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	672 N	531	-0-	-141	-0-	65	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	67	1	583	3	Y	-0-					-0-
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	75	1	564	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	71	1	652	3	N	-0-					-0-
12	775 N	605	-0-	-170	-0-	60	1	544	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	62	1	585	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	65	1	598	3	N	-0-					-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	637	3	N	2	1	1			1
						2	9									
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	27	1	253	3	N	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	28	1	255	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	70	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	71	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	67	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	63	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	68	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	67	1	274	3	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
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	481	1	4432	3	Y	5	2	1			61
							6	9									
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	512	1	4642	3	Y	10	6	1			65
							11	9									
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	488	1	4630	3	Y	14	13	1			66
							15	9									
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	437	1	4029	3	Y	8	2	1			72
							9	9									
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	480	1	4413	3	Y	20	10	1			82
							22	9									
*04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	457	1	4372	3	Y	63	4	1			141
							69	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

11	570	N	554	-0-	-16	-0-	102	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	99	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	95	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	109	1	492	3	Y	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	107	1	469	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

11	1470	X	1402	-0-	-68	-0-	292	1	1110	3	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1307	-0-	-212	-0-	270	1	1036	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1519	X	1081	-0-	-438	-0-	199	1	882	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	993	-0-	-323	-0-	188	1	805	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	972	-0-	-330	-0-	187	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	986	-0-	-64	-0-	195	1	791	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

11	690	N	645	-0-	-45	-0-	124	1	521	3	Y	-0-					11
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	123	1	533	3	Y	-0-					11
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	104	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	89	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	101	1	422	3	Y	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	107	1	436	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

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
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	374	1	3448	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	349	1	3167	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	355	1	3364	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	348	1	3209	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	380	1	3492	3	N	9	8	1			3
							10	9									
*04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	351	1	3361	3	N	2	3	1			2
							2	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

11	420	N	412	-0-	-8	-0-	79	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	78	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	71	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	75	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	75	1	305	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

11	1770	X	1649	-0-	-121	-0-	317	1	1332	3	Y	-0-					1
12	1829	X	1701	-0-	-128	-0-	319	1	1382	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1798	X	1617	-0-	-181	-0-	297	1	1319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1624	X	1412	-0-	-212	-0-	267	1	1145	3	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1423	-0-	-313	-0-	273	1	1148	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1650	X	1512	-0-	-138	-0-	298	1	1213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

11	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	112	1	1031	3	N	-0-					1
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	116	1	1052	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	116	1	1104	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	107	1	987	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	116	1	1064	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	107	1	1026	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	59	1	544	3	N	-0-					13
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	3	N	-0-					13
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	553	3	N	-0-					13
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	505	3	N	-0-					13
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	57	1	527	3	N	-0-					13
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	56	1	535	3	N	1					14
							1	9									

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
11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	318	1	1335	3	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	318	1	1376	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1736	X	1611	-0-	-125	-0-	296	1	1315	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1568	X	1561	-0-	-7	-0-	295	1	1266	3	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1598	-0-	-107	-0-	307	1	1289	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1650	X	1519	-0-	-131	-0-	300	1	1218	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	98	1	906	3	N	-0-					181
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	105	1	952	3	N	1	1	1			181
							1	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	96	1	912	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	91	1	835	3	N	1					1
							1	9									
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	101	1	925	3	N	5	163	1			54
							6	9									
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	93	1	889	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	72	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	72	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	64	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	68	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	46	1	187	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	131	1	953	3	Y	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	133	1	950	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	123	1	869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	103	1	759	3	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	95	1	830	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	99	1	768	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	181	1	759	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	148	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	170	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	163	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	176	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	177	1	720	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

11	300	N	293	-0-	-7	-0-	56	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	51	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	53	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	51	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	3	Y	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	56	1	230	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

11	1230	X	1042	-0-	-188	-0-	200	1	842	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	979	-0-	-292	-0-	184	1	795	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	905	-0-	-242	-0-	166	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	188	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	228	1	957	3	Y	-0-					-0-
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	232	1	944	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

11	1830	X	1671	-0-	-159	-0-	306	1	1365	3	Y	-0-					1
12	1891	X	1620	-0-	-271	-0-	290	1	1329	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1860	X	1501	-0-	-359	-0-	265	1	1236	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1652	X	1365	-0-	-287	-0-	250	1	1115	3	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1490	-0-	-339	-0-	274	1	1214	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1680	X	1399	-0-	-281	-0-	267	1	1131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	513	1	3572	3	Y	-0-					1
12	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	535	1	3686	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	506	1	3482	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3976	X	3497	-0-	-479	-0-	428	1	3069	3	Y	-0-					1
03	4309	X	3489	-0-	-820	-0-	361	1	3126	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4080	X	3158	-0-	-922	-0-	371	1	2786	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	39	1	355	3	N	-0-					-0-
12	527	N	354	-0-	-173	-0-	35	1	319	3	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	31	1	287	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	30	1	292	3	N	-0-	135	1			19

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

11	900	N	872	-0-	-28	-0-	168	1	704	3	N	-0-					10
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	152	1	659	3	N	-0-					10
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	157	1	699	3	N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	150	1	642	3	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	160	1	670	3	N	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	163	1	663	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

11	540	N	517	-0-	-23	-0-	51	1	466	3	N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	53	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	3	N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	51	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	48	1	460	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

11	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	143	1	1315	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	148	1	1344	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	143	1	1355	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1372	N	1358	-0-	-14	-0-	133	1	1224	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	146	1	1338	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	136	1	1306	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3141	-0-	-759	-0-	308	1	2832	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	4030	X	3683	-0-	-347	-0-	365	1	3314	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	4030	X	3494	-0-	-536	-0-	332	1	3152	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	357	1	3292	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	375	1	3452	3	N	9	8	1			3
							10	9									
04	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	325	1	3113	3	N	2	3	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	158	1	665	3	N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	186	1	808	3	N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	172	1	764	3	N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	159	1	681	3	N	-0-					-0-
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	159	1	666	3	N	-0-					-0-
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	137	1	558	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	129	1	1185	3	N	1	1	1			97
							1	9									
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	133	1	1203	3	N	3	2	1			98
							3	9									
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	126	1	1200	3	N	2	3	1			97
							2	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	116	1	1065	3	N	1	1	1			97
							1	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	126	1	1161	3	N	4	3	1			98
							4	9									
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	117	1	1124	3	N	-0-	1	1			97

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	475	1	1993	3	N	-0-					1
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	439	1	1901	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	360	1	1543	3	N	-0-					1
03	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	374	1	1570	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	368	1	1495	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

11	540	N	535	-0-	-5	-0-	103	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	100	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	94	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	87	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	88	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	87	1	354	3	Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

11	840	N	819	-0-	-21	-0-	103	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	100	1	688	3	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	81	1	585	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	610	-0-	-165	-0-	63	1	547	3	Y	-0-					-0-
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	81	1	605	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	264	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	243	1	1054	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	232	1	1031	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1198	-0-	-90	-0-	226	1	972	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	241	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	237	1	962	3	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	3	N	-0-					3
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	N	-0-					3
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-					3
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	21	1	90	3	N	-0-					3
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	22	1	90	3	N	-0-					3
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	23	1	94	3	N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	71	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	67	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	52	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	40	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	272	-0-	-178	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2085	-0-	-75	-0-	262	1	1823	3	Y	-0-					1
12	2232	X	2140	-0-	-92	-0-	271	1	1868	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2232	X	1718	-0-	-514	-0-	218	1	1499	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1988	X	1573	-0-	-415	-0-	192	1	1381	3	Y	-0-					1
03	2201	X	1541	-0-	-660	-0-	160	1	1380	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2100	X	1532	-0-	-568	-0-	180	1	1351	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	45	1	414	3	N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	418	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	130	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	139	1	955	3	Y	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	156	1	1075	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	863	-0-	-117	-0-	106	1	757	3	Y	-0-					-0-
03	1085	X	858	-0-	-227	-0-	89	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	1200	X	843	-0-	-357	-0-	99	1	744	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	16	1	150	3	N	-0-					3
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-					3
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					3
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	15	1	141	3	N	-0-					3
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	17	1	152	3	N	-0-					3
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					3

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	124	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	115	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	79	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	75	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	357	-0-	-201	-0-	69	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	76	1	307	3	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
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	75	1	692	3	N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	82	1	748	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	75	1	712	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	70	1	642	3	N	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	77	1	708	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	72	1	689	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	52	1	481	3	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	546	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	58	1	537	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	55	1	526	3	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
11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	139	1	1279	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	128	1	1165	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1127	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1316	N	1196	-0-	-120	-0-	117	1	1078	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	146	1	1339	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	130	1	1244	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	44	1	409	3	N	-0-					-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	47	1	430	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	410	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	383	3	N	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	431	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

11	630 N	480	-0-	-150	-0-	47	1	433	3	N	-0-					-0-
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	56	1	505	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	3	N	-0-					-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	82	1	757	3	N	3	2	1			1
						3	9									
*04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	68	1	653	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

11	1020 N	890	-0-	-130	-0-	87	1	803	3	N	-0-					47
12	992 N	879	-0-	-113	-0-	87	1	791	3	N	1	1	1			47
						1	9									
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	751	3	N	2	2	1			47
						2	9									
02	840 N	722	-0-	-118	-0-	71	1	651	3	N	-0-					47
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	87	1	796	3	N	2	2	1			47
						2	9									
*04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	81	1	776	3	N	1	1	1			47
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	80	1	734	3	N	-0-					-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	89	1	804	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	82	1	781	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	77	1	707	3	N	-0-					-0-
03	899 N	766	-0-	-133	-0-	75	1	688	3	N	3	2	1			1
						3	9									
04	840 N	701	-0-	-139	-0-	66	1	635	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	96	1	884	3	N	-0-					1
12	1333	N	1012	-0-	-321	-0-	100	1	911	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	117	1	1106	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	92	1	852	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	96	1	882	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1200	N	841	-0-	-359	-0-	80	1	761	3	N	-0-	1	1			-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
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	36	1	328	3	N	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	35	1	316	3	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	327	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	32	1	304	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	46	1	424	3	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	429	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	40	1	369	3	N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	47	1	429	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	45	1	429	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	334	1	3077	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	389	1	3524	3	N	5	4	1			3
							6	9									
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	341	1	3231	3	N	8	9	1			2
							9	9									
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	310	1	2854	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	340	1	3124	3	N	7	7	1			2
							8	9									
*04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	324	1	3102	3	N	3	3	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

11	1170	X	1006	-0-	-164	-0-	126	1	880	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	984	-0-	-225	-0-	125	1	859	3	Y	-0-					-0-
01	1116	X	872	-0-	-244	-0-	111	1	761	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	817	-0-	-135	-0-	100	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	756	-0-	-236	-0-	78	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	93	1	699	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	534	1	4914	3	N	3	2	1			3
							3	9									
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	553	1	5015	3	N	7	6	1			4
							8	9									
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	468	1	4436	3	N	10	12	1			2
							11	9									
02	5096	X	4373	-0-	-723	-0-	428	1	3943	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	5642	X	5030	-0-	-612	-0-	492	1	4525	3	N	12	10	1			4
							13	9									
04	5460	X	5116	-0-	-344	-0-	484	1	4629	3	N	3	4	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	197	1	1756	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	208	1	1853	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	203	1	1905	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	181	1	1634	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	190	1	1697	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	182	1	1703	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	44 1	401 3	N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9	397 3	N	1	1	1	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30 1 1 9	284 3	N	1	1	1	-0-
02	420 N	96	-0-	-324	-0-	9 1	87 3	N	-0-			-0-
03	434 N	110	-0-	-324	-0-	11 1	99 3	N	-0-			-0-
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	23 1	216 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	63 1	577 3	N	-0-			130
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	79 1 1 9	719 3	N	1	1	1	130
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	63 1 1 9	601 3	N	1	2	1	129
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9	626 3	N	1			130
03	806 N	735	-0-	-71	-0-	72 1 2 9	661 3	N	2	1	1	131
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	68 1	647 3	N	-0-	1	1	130

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	206 1 1 9	1901 3	N	1	1	1	1
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	217 1 2 9	1972 3	N	2	2	1	1
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	198 1 6 9	1878 3	N	5	5	1	1
02	1960 N	1796	-0-	-164	-0-	176 1 1 9	1619 3	N	1	1	1	1
03	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	209 1 6 9	1922 3	N	5	4	1	2
*04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	196 1 1 9	1878 3	N	1	2	1	1

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	147 1 1 9	1350 3	N	1	1	1	39
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	157 1 2 9	1421 3	N	2	2	1	39
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	146 1 4 9	1387 3	N	4	4	1	1
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	137 1 1 9	1262 3	N	1	1	1	1
03	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	140 1 3 9	1292 3	N	3	3	1	1
04	1500 N	1277	-0-	-223	-0-	121 1 1 9	1155 3	N	1	1	1	1

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	162	1	1489	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	181	1	1641	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	165	1	1568	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	171	1	1573	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	163	1	1558	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	216	1	1991	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	198	1	1797	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	204	1	1936	3	N	4	5	1			1
							4	9									
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	212	1	1954	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	232	1	2130	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	222	1	2121	3	N	2	2	1			2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	851	-0-	-79	-0-	83	1	768	3	N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	86	1	784	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	79	1	753	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	76	1	699	3	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	85	1	783	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	80	1	767	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					15
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					15
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					15
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					15
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					15
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	36	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	34	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	33	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	35	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	35	1	144	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4052	-0-	-1738	-0-	509	1	3543	3	Y	-0-					1
12	5983	X	4018	-0-	-1965	-0-	509	1	3507	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5549	X	3774	-0-	-1775	-0-	479	1	3293	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	5012	X	3375	-0-	-1637	-0-	413	1	2962	3	Y	-0-					1
03	4309	X	3525	-0-	-784	-0-	365	1	3158	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4050	X	3421	-0-	-629	-0-	402	1	3018	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	36	1	335	3	N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	350	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	339	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	38	1	346	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	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
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	227	1	862	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	220	1	841	3	Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	157	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	780	-0-	-228	-0-	147	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	728	-0-	-326	-0-	140	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	721	-0-	-119	-0-	142	1	579	3	Y	-0-					-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
11	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	106	1	977	3	N	-0-					1
12	1147	N	919	-0-	-228	-0-	91	1	827	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	83	1	789	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	877	-0-	-131	-0-	86	1	791	3	N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	98	1	897	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	93	1	888	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

11	570	N	544	-0-	-26	-0-	68	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	70	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	53	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	42	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	47	1	355	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	N	-0-					54
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	N	-0-					54
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	26	1	235	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	101	1	927	3	N	-0-					129
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	108	1	980	3	N	1	1	1			129
							1	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	102	1	963	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	96	1	889	3	N	1					1
							1	9									
03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	104	1	953	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	925	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					1
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	294	1	1274	3	N	4	2	1			3
							4	9									
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	305	1	1352	3	N	8	8	1			3
							9	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	194	1	830	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	214	1	898	3	N	4	4	1			3
							4	9									
04	1620	N	1069	-0-	-551	-0-	211	1	858	3	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

11	3960	X	3585	-0-	-375	-0-	351	1	3232	3	N	2	2	1			50
							2	9									
12	4092	X	3861	-0-	-231	-0-	383	1	3472	3	N	5	4	1			51
							6	9									
01	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	360	1	3414	3	N	9	10	1			50
							10	9									
02	3612	X	3394	-0-	-218	-0-	332	1	3058	3	N	4	2	1			52
							4	9									
03	3999	X	3394	-0-	-605	-0-	332	1	3049	3	N	12	7	1			57
							13	9									
04	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	312	1	2983	3	N	6	3	1			60
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

11	1560	X	1443	-0-	-117	-0-	181	1	1262	3	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1421	-0-	-191	-0-	180	1	1240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1550	X	1273	-0-	-277	-0-	161	1	1111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1400	X	1137	-0-	-263	-0-	139	1	998	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1150	-0-	-400	-0-	119	1	1030	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	X	1090	-0-	-350	-0-	128	1	962	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1923	-0-	-27	-0-	370	1	1553	3	Y	-0-					1
12	2015	X	1932	-0-	-83	-0-	362	1	1569	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1984	X	1714	-0-	-270	-0-	315	1	1398	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1792	X	1529	-0-	-263	-0-	289	1	1240	3	Y	-0-					1
03	1984	X	1575	-0-	-409	-0-	303	1	1271	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1920	X	1481	-0-	-439	-0-	292	1	1188	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	316	1	1337	3	N	-0-					1
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	301	1	1312	3	N	-0-	1	1			-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	273	1	1219	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	251	1	1085	3	N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	261	1	1106	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	253	1	1039	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

11	150	N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	24	1	222	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

11	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					31
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					31
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	341	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	112	1	1031	3	N	1					1
							1	9									
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	228	1	2067	3	N	3	2	1			2
							3	9									
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	219	1	2081	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	198	1	1823	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	214	1	1965	3	N	5	4	1			2
							6	9									
04	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	196	1	1878	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	69	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	64	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	62	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	66	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	65	1	262	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	424	1	3430	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	429	1	3437	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	401	1	3316	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	348	1	2883	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	352	1	3165	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	327	1	2852	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

11	690	N	675	-0-	-15	-0-	130	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	123	1	531	3	Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	123	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	117	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	127	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	126	1	511	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	248	1	2285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	238	1	2157	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	252	1	2389	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	238	1	2192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	267	1	2459	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	251	1	2399	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	152	1	639	3	N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	143	1	618	3	N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	106	1	469	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

11	4710	X	4107	-0-	-603	-0-	516	1	3591	3	Y	-0-					1
12	4867	X	3844	-0-	-1023	-0-	487	1	3355	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4867	X	2999	-0-	-1868	-0-	380	1	2618	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4116	X	2551	-0-	-1565	-0-	312	1	2239	3	Y	-0-					1
03	4557	X	2511	-0-	-2046	-0-	260	1	2250	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4110	X	2404	-0-	-1706	-0-	282	1	2121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	-0-					-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	441	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	N	-0-					-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	46	1	420	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	286	1	2630	3	N	2	1	1			2
						2	9									
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	308	1	2792	3	N	3	3	1			2
						3	9									
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	288	1	2732	3	N	7	8	1			1
						8	9									
02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	269	1	2478	3	N	2	1	1			2
						2	9									
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	292	1	2687	3	N	6	6	1			2
						7	9									
*04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	276	1	2642	3	N	2	2	1			2
						2	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	504	1	1914	3	Y	-0-					1
12	2418 X	2295	-0-	-123	-0-	475	1	1819	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	2418 X	2101	-0-	-317	-0-	386	1	1714	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	2268 X	1919	-0-	-349	-0-	363	1	1556	3	Y	-0-					1
03	2511 X	1931	-0-	-580	-0-	371	1	1559	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	2430 X	1844	-0-	-586	-0-	364	1	1479	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	46	1	426	3	N	-0-					23
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	445	3	N	1	1	1			23
							1	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	42	1	390	3	N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	46	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

11	660	N	649	-0-	-11	-0-	125	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	123	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	116	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	111	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	118	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	118	1	480	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

11	2375	X	584	-0-	-1791	-0-	112	1	472	3	Y	-0-					5
12	651	N	566	-0-	-85	-0-	106	1	460	3	Y	-0-					5
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	104	1	462	3	Y	-0-					5
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	99	1	426	3	Y	-0-					5
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	108	1	455	3	Y	-0-					5
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	110	1	448	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	108	1	995	3	N	-0-					1
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	108	1	976	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	994	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1036	N	974	-0-	-62	-0-	95	1	878	3	N	1					1
							1	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	107	1	985	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	102	1	972	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

11	510	N	212	-0-	-298	-0-	41	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	93	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	92	1	374	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	261	1	1097	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	257	1	1114	3	N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	227	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	210	1	899	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	219	1	919	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	216	1	878	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

11	600	N	544	-0-	-56	-0-	53	1	491	3	N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	55	1	497	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	47	1	429	3	N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	51	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	48	1	461	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	94	1	396	3	N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	90	1	391	3	N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	89	1	394	3	N	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	84	1	362	3	N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	91	1	380	3	N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	91	1	369	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

11	420	N	341	-0-	-79	-0-	33	1	308	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	3	N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	34	1	316	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	43	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	42	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	41	1	168	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	113	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	114	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	108	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	101	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	88	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	415	-0-	-155	-0-	82	1	333	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2326	-0-	-104	-0-	447	1	1879	3	Y	-0-					26
12	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	426	1	1845	3	Y	1	1	1			26
							1	9									
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	398	1	1766	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2128	N	1895	-0-	-233	-0-	358	1	1537	3	Y	-0-					1
03	2263	N	1889	-0-	-374	-0-	363	1	1525	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2100	N	1824	-0-	-276	-0-	360	1	1463	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					13
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					13
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					13
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					13
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					13
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	176	1	738	3	N	-0-			107
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	171	1	739	3	N	-0-			107
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	166	1	736	3	N	-0-			107
02	840 N	813	-0-	-27	-0-	154	1	659	3	N	-0-			107
03	899 N	826	-0-	-73	-0-	159	1	667	3	N	-0-			107
04	870 N	780	-0-	-90	-0-	154	1	626	3	N	-0-			107

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

11	420 N	295	-0-	-125	-0-	57	1	238	3	N	-0-			-0-
12	341 N	282	-0-	-59	-0-	53	1	229	3	N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	49	1	217	3	N	-0-			-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	49	1	212	3	N	-0-			-0-
03	279 N	173	-0-	-106	-0-	33	1	140	3	N	-0-			-0-
04	270 N	103	-0-	-167	-0-	20	1	83	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	Y	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	14	1	61	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	15	1	64	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	202	3	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	47	1	202	3	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	3	N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	40	1	174	3	N	-0-			-0-
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	41	1	171	3	N	-0-			-0-
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

11	570 N	371	-0-	-199	-0-	36	1	335	3	N	-0-			97
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	3	N	-0-			97
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	350	3	N	14	1 1		110
						15	9							
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	N	24			134
						26	9							
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	39	1	358	3	N	1	1 1		134
						1	9							
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	34	1	322	3	N	-0-			134

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	299	1	1255	3	N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	323	1	1398	3	N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	287	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1244	-0-	-212	-0-	235	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	261	1	1096	3	N	1					1
							1	9									
04	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	265	1	1076	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2127	-0-	-3	-0-	409	1	1718	3	Y	-0-					16
12	2232	X	2127	-0-	-105	-0-	399	1	1727	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
01	2232	X	2079	-0-	-153	-0-	382	1	1696	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
02	2016	X	1906	-0-	-110	-0-	360	1	1546	3	Y	-0-					16
03	2232	X	2013	-0-	-219	-0-	387	1	1625	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
04	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	382	1	1554	3	Y	1	1	1			16
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3634	-0-	634	1411	456	1	3178	3	Y	-0-					1
12	3100	N	3629	-0-	529	1940	460	1	3168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	N	3286	-0-	186	2126	417	1	2868	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4982	X	2856	-0-	-2126	-0-	349	1	2507	3	Y	-0-					1
03	3875	X	2829	-0-	-1046	-0-	293	1	2535	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3630	X	2648	-0-	-982	-0-	311	1	2336	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	256	1	1076	3	N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	270	1	1171	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	256	1	1136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	240	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	257	1	1080	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	248	1	1010	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	166	1	632	3	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	149	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	105	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	472	-0-	-200	-0-	89	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	379	-0-	-334	-0-	73	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	78	1	318	3	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
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	40	1	168	3	N	-0-					-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	40	1	173	3	N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	167	3	N	-0-					-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	36	1	155	3	N	-0-					-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	39	1	164	3	N	-0-					-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	38	1	156	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	372	1	2592	3	N	-0-					1
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	392	1	2701	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	3007 X	1860	-0-	-1147	-0-	236	1	1623	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	2716 X	2108	-0-	-608	-0-	258	1	1850	3	N	-0-					1
03	3007 X	2189	-0-	-818	-0-	227	1	1961	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	2910 X	2027	-0-	-883	-0-	238	1	1788	3	N	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

11	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	98	1	905	3	N	-0-					1
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	106	1	965	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	96	1	910	3	N	2	3	1			-0-
						2	9									
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	92	1	848	3	N	1					1
						1	9									
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	106	1	973	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	98	1	937	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

11	1980 N	1719	-0-	-261	-0-	168	1	1550	3	N	1	1	1			86
						1	9									
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	188	1	1707	3	N	2	2	1			86
						2	9									
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	173	1	1638	3	N	6	5	1			87
						7	9									
02	1596 N	1530	-0-	-66	-0-	149	1	1375	3	N	5	1	1			91
						6	9									
03	1891 N	1740	-0-	-151	-0-	170	1	1567	3	N	3	3	1			91
						3	9									
04	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	159	1	1519	3	N	3	1	1			93
						3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	113	1	1042	3	N	-0-					1
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	121	1	1095	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	112	1	1064	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1092	N	1083	-0-	-9	-0-	106	1	977	3	N	-0-					1
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	114	1	1051	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	107	1	1024	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1921	-0-	-569	-0-	188	1	1732	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2449	X	1631	-0-	-818	-0-	162	1	1467	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	205	1	1949	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	179	1	1653	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	185	1	1704	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	174	1	1664	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3183	X	1174	-0-	-2009	-0-	147	1	1027	3	N	-0-					1
12	1705	X	71	-0-	-1634	-0-	9	1	62	3	N	-0-	1	1			-0-
01	1705	X	124	-0-	-1581	-0-	16	1	108	3	N	-0-					-0-
02	1540	X	120	-0-	-1420	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-
03	1705	X	125	-0-	-1580	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
04	1170	X	121	-0-	-1049	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3480	-0-	480	1365	437	1	3043	3	N	-0-					1
12	3100	N	3429	-0-	329	1694	435	1	2992	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	3263	-0-	163	1857	414	1	2848	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	4650	X	2793	-0-	-1857	-0-	342	1	2451	3	N	-0-					1
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	291	1	2515	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	316	1	2372	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	59	1	256	3	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	55	1	243	3	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	52	1	224	3	N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	55	1	232	3	N	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	60	1	245	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	152	1	1041	3	N	-0-					1
12	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	128	1	917	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	130	1	978	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1120	N	966	-0-	-154	-0-	115	1	850	3	N	1					1
							1	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	137	1	1050	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	129	1	984	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	71	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	67	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	63	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	65	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	3	Y	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	77	1	314	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1436	-0-	-364	-0-	276	1	1160	3	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1376	-0-	-484	-0-	258	1	1117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1767	X	1306	-0-	-461	-0-	240	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1178	-0-	-418	-0-	223	1	955	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1117	-0-	-526	-0-	215	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	938	-0-	-502	-0-	185	1	753	3	Y	-0-					-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
11	2100	X	2044	-0-	-56	-0-	393	1	1651	3	N	-0-					1
12	2170	X	2005	-0-	-165	-0-	376	1	1628	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2170	X	1915	-0-	-255	-0-	352	1	1562	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1904	N	1756	-0-	-148	-0-	332	1	1424	3	N	-0-					1
03	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	357	1	1500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	352	1	1432	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1979	-0-	-331	-0-	381	1	1598	3	N	-0-					9
12	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	363	1	1571	3	N	1	1	1			9
							1	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	328	1	1455	3	N	1	1	1			9
							1	9									
02	1848	N	1551	-0-	-297	-0-	293	1	1258	3	N	-0-					9
03	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	243	1	1021	3	N	1	1	1			9
							1	9									
04	1740	N	1240	-0-	-500	-0-	245	1	995	3	N	-0-					9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	200	1	1393	3	N	-0-					1
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	211	1	1453	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	190	1	1310	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1484	N	1262	-0-	-222	-0-	154	1	1108	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	139	1	1203	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	152	1	1140	3	N	-0-	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
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	30	1	278	3	N	-0-					-0-
12	310	N	108	-0-	-202	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	24	1	226	3	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
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	207	1	1444	3	N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	187	1	1291	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	204	1	1403	3	N	1					1
							1	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	176	1	1260	3	N	-0-					1
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	139	1	1203	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	154	1	1153	3	N	-0-	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
11	3150	X	2695	-0-	-455	-0-	518	1	2177	3	N	-0-					1
12	3255	X	2317	-0-	-938	-0-	434	1	1882	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	456	1	2025	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	423	1	1815	3	N	-0-					1
03	2883	X	2096	-0-	-787	-0-	403	1	1692	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	437	1	1777	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2265	-0-	-105	-0-	295	1	1969	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2449	X	2381	-0-	-68	-0-	308	1	2071	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	340	1	2256	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	2128	N	1777	-0-	-351	-0-	246	1	1530	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2387	N	1727	-0-	-660	-0-	230	1	1494	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2520	N	1993	-0-	-527	-0-	255	1	1737	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	50	1	332	3	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	51	1	333	3	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	41	1	286	3	N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	36	1	301	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	43	1	308	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

11	600	N	569	-0-	-31	-0-	56	1	513	3	N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	53	1	507	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	50	1	465	3	N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	55	1	509	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

11	2280	X	1915	-0-	-365	-0-	368	1	1547	3	N	-0-					1
12	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	364	1	1578	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	344	1	1527	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1848	X	1707	-0-	-141	-0-	323	1	1384	3	N	-0-					1
03	1984	X	1808	-0-	-176	-0-	348	1	1459	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	404	1	1642	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	471	1	1788	3	N	-0-					1
12	2263	X	2214	-0-	-49	-0-	458	1	1755	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2263	X	2002	-0-	-261	-0-	368	1	1633	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	356	1	1527	3	N	-0-					1
03	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	364	1	1528	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	369	1	1500	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1194	-0-	-246	-0-	128	1	1065	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	140	1	1160	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	128	1	1085	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	132	1	1069	3	N	-0-					1
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	145	1	1166	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	136	1	1133	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	96	1	667	3	N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	93	1	640	3	N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	87	1	602	3	N	-0-					-0-
02	700	N	607	-0-	-93	-0-	74	1	533	3	N	-0-					-0-
03	744	N	592	-0-	-152	-0-	61	1	531	3	N	-0-					-0-
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	66	1	498	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

11	5970	X	5481	-0-	-489	-0-	715	1	4766	3	N	-0-					4
12	6169	X	5452	-0-	-717	-0-	693	1	4757	3	N	2	2	1			4
							2	9									
01	6169	X	5129	-0-	-1040	-0-	637	1	4490	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	5404	X	4612	-0-	-792	-0-	590	1	4022	3	N	-0-					4
03	5828	X	4871	-0-	-957	-0-	633	1	4236	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	5490	X	4617	-0-	-873	-0-	617	1	3998	3	N	2	2	1			4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

11	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	142	1	1304	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	140	1	1273	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	133	1	1265	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1344	N	1289	-0-	-55	-0-	126	1	1162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	140	1	1285	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	133	1	1270	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	145	1	1336	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	154	1	1398	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	173	1	1642	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	153	1	1414	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	154	1	1418	3	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1770	N	1492	-0-	-278	-0-	141	1	1350	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

11	120	N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	231	1	1828	3	N	-0-					51
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	233	1	1823	3	N	2	2	1			51
							2	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	193	1	1499	3	N	2	2	1			51
							2	9									
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	168	1	1316	3	N	-0-					51
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	173	1	1539	3	N	1	1	1			51
							1	9									
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	181	1	1517	3	N	1	1	1			51
							1	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

11	1200	N	770	-0-	-430	-0-	148	1	622	3	N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	102	1	444	3	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	116	1	517	3	N	-0-					-0-
02	728	N	631	-0-	-97	-0-	119	1	512	3	N	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	87	1	365	3	N	-0-					-0-
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	161	1	653	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	471	1	4335	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	519	1	4706	3	N	8	6	1			4
							9	9									
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	493	1	4673	3	N	11	13	1			2
							12	9									
02	1960	X	1323	-0-	-637	-0-	129	1	1193	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	2170	X	1287	-0-	-883	-0-	126	1	1158	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	307	1	2938	3	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

11	14B2	EXT	7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	26	-0-	26	33	5	1	21	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	21	-0-	21	54	4	1	17	3	N	-0-					-0-
02		73 X	19	-0-	-54	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	537	1	2257	3	N	-0-					1
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	507	1	2196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	458	1	2032	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	413	1	1772	3	N	-0-					1
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	418	1	1756	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	423	1	1720	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	962	-0-	-88	-0-	94	1	868	3	N	-0-					1
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	103	1	934	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	94	1	889	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	88	1	810	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	993	-0-	-30	-0-	97	1	893	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	91	1	874	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	94	1	863	3	N	1					1
							1	9									
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	101	1	920	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	91	1	862	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	93	1	855	3	N	1					1
							1	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	101	1	930	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	95	1	910	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	154	1	1074	3	N	-0-					2
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	147	1	1014	3	N	-0-					2
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	127	1	871	3	N	-0-					2
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	768	3	N	-0-					2
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	87	1	755	3	N	-0-					2
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	98	1	735	3	N	-0-					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
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	136	1	944	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	131	1	904	3	N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	125	1	861	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	874	-0-	-134	-0-	107	1	767	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-	84	1	724	3	N	-0-					-0-
04	960	N	816	-0-	-144	-0-	96	1	720	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

11	600	N	464	-0-	-136	-0-	89	1	375	3	N	-0-					-0-
12	620	N	507	-0-	-113	-0-	95	1	412	3	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	106	1	472	3	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	100	1	430	3	N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	106	1	447	3	N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	105	1	428	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	274	1	1907	3	N	-0-					1
12	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	244	1	1683	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1860	X	1136	-0-	-724	-0-	144	1	992	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1680	N	890	-0-	-790	-0-	109	1	781	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1257	-0-	-603	-0-	130	1	1126	3	N	1					1
							1	9									
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	127	1	953	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

11	2280	N	2051	-0-	-229	-0-	394	1	1657	3	N	-0-					8
12	2232	N	1965	-0-	-267	-0-	368	1	1596	3	N	1	1	1			8
							1	9									
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	342	1	1521	3	N	2	2	1			8
							2	9									
02	1904	N	1735	-0-	-169	-0-	328	1	1407	3	N	-0-					8
03	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	355	1	1489	3	N	2	2	1			8
							2	9									
04	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	336	1	1365	3	N	1	1	1			8
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

11	480	N	428	-0-	-52	-0-	82	1	346	3	N	-0-					-0-
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	77	1	335	3	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	74	1	331	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	76	1	321	3	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	76	1	307	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	116	1	488	3	N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	110	1	478	3	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	100	1	445	3	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	93	1	399	3	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	98	1	411	3	N	-0-					-0-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	98	1	396	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	46	1	321	3	N	-0-					-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	47	1	322	3	N	-0-					-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	N	-0-					-0-
02	336 N	248	-0-	-88	-0-	30	1	218	3	N	-0-					-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	35	1	306	3	N	-0-					-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	39	1	293	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

11	3660 X	3555	-0-	-105	-0-	684	1	2871	3	N	-0-					1
12	3782 X	3343	-0-	-439	-0-	627	1	2715	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	3751 X	3319	-0-	-432	-0-	610	1	2708	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	3360 X	2950	-0-	-410	-0-	558	1	2392	3	N	-0-					1
03	3689 X	3005	-0-	-684	-0-	578	1	2426	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	3570 X	2913	-0-	-657	-0-	575	1	2337	3	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

11	930 N	903	-0-	-27	-0-	94	1	809	3	N	-0-					-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	843	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
02	840 N	808	-0-	-32	-0-	83	1	725	3	N	-0-					-0-
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	86	1	782	3	N	2	1	1			1
						2	9									
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	83	1	756	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	121	1	510	3	N	-0-					-0-
12	651 N	633	-0-	-18	-0-	119	1	514	3	N	-0-					-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	110	1	489	3	N	-0-					-0-
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	104	1	447	3	N	-0-					-0-
03	620 N	571	-0-	-49	-0-	110	1	461	3	N	-0-					-0-
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	110	1	446	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	N	-0-					-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	75	1	326	3	N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	3	N	-0-					-0-
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	70	1	300	3	N	-0-					-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	74	1	310	3	N	-0-					-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	72	1	291	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	288	1	1212	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	270	1	1169	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	264	1	1174	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1400	N	1311	-0-	-89	-0-	248	1	1063	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	269	1	1129	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	268	1	1089	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

11	780	N	771	-0-	-9	-0-	97	1	674	3	N	-0-					-0-
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	96	1	661	3	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	91	1	627	3	N	-0-					-0-
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	78	1	558	3	N	-0-					-0-
03	744	N	645	-0-	-99	-0-	67	1	578	3	N	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	75	1	560	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	3	N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	75	1	326	3	N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	336	3	N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	71	1	304	3	N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	76	1	321	3	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	76	1	308	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

11	150	N	141	-0-	-9	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

11	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	274	1	1149	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	253	1	1094	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	252	1	1119	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	239	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	253	1	1063	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	250	1	1017	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	251	1	1750	3	N	-0-					1
12	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	251	1	1731	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	251	1	1730	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1876	N	1754	-0-	-122	-0-	215	1	1539	3	N	-0-					1
03	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	183	1	1585	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	193	1	1450	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	592	1	2486	3	N	-0-					1
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	575	1	2490	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	520	1	2310	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	482	1	2068	3	N	-0-					1
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	510	1	2143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	507	1	2059	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	85	1	358	3	N	16					43
							18	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	N	17					60
							19	9									
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	8					68
							9	9									
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	11	1	45	3	N	7					75
							8	9									
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	11	1	46	3	N	10					85
							11	9									
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	10	1	42	3	N	5					90
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

11	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	251	1	2313	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	277	1	2510	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	247	1	2339	3	N	6	7	1			1
							7	9									
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	249	1	2292	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	276	1	2535	3	N	7	6	1			2
							8	9									
*04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	264	1	2530	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	27	1	112	3	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	93	3	N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	21	1	90	3	N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	19	1	81	3	N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	454	1	1725	3	N	-0-					1
12	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	409	1	1569	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2044	N	1947	-0-	-97	-0-	368	1	1579	3	N	-0-					1
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	402	1	1690	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	401	1	1629	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	14	-0-	14	14	3	1	11	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	14	-0-	14	28	3	1	11	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	521	1	3626	3	N	-0-					1
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	506	1	3481	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	514	1	3540	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	422	1	3029	3	N	-0-					1
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	332	1	2873	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	356	1	2674	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	32	1	298	3	N	-0-					34
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-					34
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	-0-	1	1			33
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	30	1	275	3	N	1					34
							1	9									
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	33	1	303	3	N	1	1	1			34
							1	9									
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	31	1	296	3	N	-0-					34

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	270	1	1134	3	N	-0-					-0-
12	1426 X	1302	-0-	-124	-0-	244	1	1057	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1395 X	1144	-0-	-251	-0-	210	1	934	3	N	-0-					-0-
02	1316 X	1096	-0-	-220	-0-	207	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1457 X	1101	-0-	-356	-0-	212	1	889	3	N	-0-					-0-
04	1410 X	1028	-0-	-382	-0-	203	1	825	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

11	3870 X	3562	-0-	-308	-0-	349	1	3211	3	N	2	2	1			2
						2	9									
12	3999 X	3659	-0-	-340	-0-	363	1	3292	3	N	4	4	1			2
						4	9									
01	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	374	1	3546	3	N	10	10	1			2
						11	9									
02	3500 X	3341	-0-	-159	-0-	327	1	3012	3	N	2	2	1			2
						2	9									
03	3875 X	3431	-0-	-444	-0-	336	1	3087	3	N	7	7	1			2
						8	9									
04	3810 X	3222	-0-	-588	-0-	304	1	2915	3	N	3	3	1			2
						3	9									

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	755	1	3173	3	N	-0-					1
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	733	1	3174	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	697	1	3095	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	620	1	2661	3	N	-0-					1
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	672	1	2822	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	668	1	2714	3	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	124	1	862	3	N	-0-					-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	115	1	793	3	N	-0-					-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	94	1	648	3	N	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	3	N	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	429	3	N	-0-					-0-
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	74	1	558	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

11	1470 N	1390	-0-	-80	-0-	267	1	1123	3	N	-0-					10
12	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	255	1	1104	3	N	1	1	1			10
						1	9									
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	220	1	976	3	N	-0-					10
02	1288 N	1077	-0-	-211	-0-	204	1	873	3	N	-0-					10
03	1364 N	1035	-0-	-329	-0-	199	1	836	3	N	-0-					10
04	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	204	1	830	3	N	-0-					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
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	28	1	250	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	58	1	534	3	N	-0-					39
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	64	1	577	3	N	1	1	1			39
							1	9									
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	660	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	629	3	N	-0-					-0-
03	651	N	306	-0-	-345	-0-	30	1	275	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	571	-0-	-149	-0-	54	1	517	3	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
11	5250	X	4997	-0-	-253	-0-	489	1	4506	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	5425	X	1863	-0-	-3562	-0-	184	1	1673	3	N	5	5	1			3
							6	9									
01	5425	X	4802	-0-	-623	-0-	457	1	4333	3	N	11	12	1			2
							12	9									
02	4900	X	3975	-0-	-925	-0-	389	1	3584	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	5425	X	4497	-0-	-928	-0-	440	1	4046	3	N	10	9	1			3
							11	9									
04	5010	X	4236	-0-	-774	-0-	400	1	3834	3	N	2	3	1			2
							2	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	70	1	296	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	3	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	65	1	279	3	N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	70	1	294	3	N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	69	1	281	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	28	1	119	3	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	26	1	112	3	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	28	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	28	1	113	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	570	1	2393	3	N	-0-					1
12	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	515	1	2229	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3007	X	2602	-0-	-405	-0-	478	1	2123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2772	X	2413	-0-	-359	-0-	456	1	1957	3	N	-0-					1
03	3069	X	2417	-0-	-652	-0-	465	1	1951	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2970	X	2308	-0-	-662	-0-	456	1	1851	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	578	1	2427	3	N	-0-					1
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	542	1	2347	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	497	1	2208	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	446	1	1915	3	N	-0-					1
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	457	1	1917	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	447	1	1816	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

11	270	N	245	-0-	-25	-0-	47	1	198	3	N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	39	1	168	3	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	163	3	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	334	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	115	1	484	3	N	-0-					-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	89	1	361	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

11	210	N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	N	-0-					32
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	21	1	187	3	N	-0-					32
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	1	1	1			32
							1	9									
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	18	1	163	3	N	-0-					32
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177	3	N	-0-					32
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

11	750	N	729	-0-	-21	-0-	71	1	658	3	N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	72	1	653	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	649	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	64	1	590	3	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	71	1	650	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	66	1	635	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	50	1	349	3	N	-0-					-0-
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	49	1	339	3	N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	47	1	323	3	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	40	1	288	3	N	-0-					-0-
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	34	1	297	3	N	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	37	1	278	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

11	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	252	1	957	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	242	1	928	3	N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	173	1	767	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	842	-0-	-278	-0-	159	1	683	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	794	-0-	-384	-0-	153	1	641	3	N	-0-					-0-
04	900	N	769	-0-	-131	-0-	152	1	617	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

11	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	471	1	1978	3	N	-0-					1
12	3038	X	2166	-0-	-872	-0-	406	1	1759	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3038	X	2058	-0-	-980	-0-	378	1	1679	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2576	X	1858	-0-	-718	-0-	351	1	1507	3	N	-0-					1
03	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	386	1	1622	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2460	X	1940	-0-	-520	-0-	383	1	1556	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	546	1	2294	3	N	-0-					29
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	518	1	2243	3	N	1	1	1			29
							1	9									
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	469	1	2082	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	436	1	1869	3	N	-0-					1
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	444	1	1863	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	432	1	1756	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	968	-0-	-82	-0-	95	1	872	3	N	1					1
						1	9									
12	1023 N	977	-0-	-46	-0-	97	1	879	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	95	1	902	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	88	1	812	3	N	-0-					-0-
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	96	1	878	3	N	3	2	1			1
						3	9									
*04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	92	1	884	3	N	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	30	1	279	3	N	-0-					-0-
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	113	1	1044	3	N	-0-					1
12	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	118	1	1074	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	110	1	1047	3	N	3	3	1			1
						3	9									
02	1092 N	1053	-0-	-39	-0-	103	1	950	3	N	-0-					1
03	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	112	1	1030	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	103	1	982	3	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	407	1	2838	3	N	-0-					1
12	3255 X	2566	-0-	-689	-0-	325	1	2240	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	3255 X	2396	-0-	-859	-0-	304	1	2091	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	3080 X	2242	-0-	-838	-0-	274	1	1968	3	N	-0-					1
03	3410 X	2599	-0-	-811	-0-	269	1	2329	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	3240 X	2617	-0-	-623	-0-	307	1	2309	3	N	1	1	1			1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	321	1	1348	3	N	-0-					1
12	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	283	1	1226	3	N	-0-	1	1			-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	259	1	1148	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1318	-0-	-250	-0-	249	1	1069	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	260	1	1091	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	258	1	1051	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	70	1	644	3	N	-0-					-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	73	1	659	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	669	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	65	1	599	3	N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	71	1	653	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	65	1	625	3	N	-0-	1	1			-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
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	370	1	1553	3	N	-0-					1
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	353	1	1527	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	305	1	1354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	271	1	1162	3	N	-0-					1
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	279	1	1170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	273	1	1110	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	178	1	1237	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	170	1	1168	3	N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	159	1	1091	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1036	-0-	-280	-0-	127	1	909	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	104	1	902	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	959	-0-	-241	-0-	113	1	846	3	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
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	12	1	50	3	N	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	12	1	51	3	N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3347	-0-	-373	-0-	644	1	2703	3	N	-0-					1
12	3844	X	3278	-0-	-566	-0-	615	1	2662	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3658	X	3059	-0-	-599	-0-	562	1	2496	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	3220	X	2772	-0-	-448	-0-	524	1	2248	3	N	-0-					1
03	3565	X	2851	-0-	-714	-0-	548	1	2302	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3360	X	2721	-0-	-639	-0-	537	1	2183	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

11	900	N	886	-0-	-14	-0-	85	1	784	3	N	15					52
							17	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	92	1	837	3	N	40	1	1			91
							44	9									
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	85	1	805	3	N	11	2	1			100
							12	9									
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	80	1	733	3	N	-0-					100
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	87	1	797	3	N	6	2	1			104
							7	9									
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	84	1	808	3	N	8	1	1			111
							9	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	217	1	911	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	201	1	868	3	N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	181	1	804	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	166	1	714	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	868	-0-	-186	-0-	167	1	701	3	N	-0-					-0-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	166	1	674	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	379	1	1591	3	N	-0-					1
12	1984	X	1769	-0-	-215	-0-	332	1	1436	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1984	X	1660	-0-	-324	-0-	305	1	1354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1848	N	1630	-0-	-218	-0-	308	1	1322	3	N	-0-					1
03	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	324	1	1360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	320	1	1302	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

11	180	N	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	228	1	957	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	214	1	925	3	N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	204	1	906	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1011	-0-	-109	-0-	191	1	820	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	199	1	837	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	201	1	815	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	73	1	305	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	309	3	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	62	1	266	3	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	65	1	275	3	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	65	1	262	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	31	1	213	3	N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-
02	224	N	19	-0-	-205	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	87	1	366	3	N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	89	1	384	3	N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	85	1	377	3	N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	70	1	300	3	N	-0-					-0-
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	66	1	278	3	N	-0-					-0-
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	66	1	270	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

11	14B2 EXT		8181	-0-	8181	8181	1027	1	7153	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	0	W	29898	-0-	29898	38079	3790	1	26095	3	N	12	3	1			9
							13	9									
*01	68365	X	30286	-0-	-38079	-0-	3841	1	26432	3	N	12	11	1			10
							13	9									
*02	30375	X	30375	-0-	-0-	-0-	3715	1	26660	3	N	-0-					10
*03	30303	X	30303	-0-	-0-	-0-	3138	1	27148	3	N	15	13	1			12
							17	9									
*04	27522	X	27522	-0-	-0-	-0-	3232	1	24279	3	N	10	12	1			10
							11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2054	-0-	-76	-0-	395	1	1659	3	N	-0-					-0-
12	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	398	1	1722	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	386	1	1714	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2044	X	1993	-0-	-51	-0-	377	1	1616	3	N	-0-					-0-
03	2263	X	2134	-0-	-129	-0-	410	1	1722	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	2040	X	1879	-0-	-161	-0-	371	1	1507	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	70	1	488	3	N	-0-					138
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	N	-0-					138
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	50	1	347	3	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

11	150	N	137	-0-	-13	-0-	26	1	111	3	N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	23	1	99	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	3	N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	22	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	23	1	97	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	22	1	91	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

11	360	N	352	-0-	-8	-0-	68	1	284	3	N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	67	1	289	3	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	64	1	283	3	N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	60	1	256	3	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	64	1	270	3	N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	64	1	260	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	170	1	644	3	N	-0-					-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	157	1	602	3	N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	112	1	496	3	N	-0-					-0-
02	756	N	556	-0-	-200	-0-	105	1	451	3	N	-0-					-0-
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	107	1	450	3	N	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	106	1	432	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	145	1	1012	3	N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	135	1	929	3	N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	135	1	926	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	118	1	844	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	102	1	882	3	N	-0-					-0-
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	110	1	825	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

11	1080	N	990	-0-	-90	-0-	97	1	893	3	N	-0-					36
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	111	1	1009	3	N	1	1	1			36
							1	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	100	1	946	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	92	1	849	3	N	10					62
							11	9									
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	107	1	985	3	N	9	2	1			69
							10	9									
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	80	1	768	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

11	1110	N	998	-0-	-112	-0-	98	1	900	3	N	-0-					1
12	1054	N	722	-0-	-332	-0-	72	1	650	3	N	-0-	1	1			-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	94	1	892	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	924	N	856	-0-	-68	-0-	84	1	772	3	N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	89	1	818	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	87	1	833	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	1315	-0-	-2165	-0-	129	1	1186	3	N	-0-	1	1			1
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	323	1	3060	3	N	7	6	1			1
							8	9									
02	3136	X	2994	-0-	-142	-0-	293	1	2699	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	326	1	3002	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	3270	X	3267	-0-	-3	-0-	309	1	2955	3	N	3	3	1			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	3	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	378	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	123	1	1004	3	N	-0-					1
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	154	1	1234	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	147	1	1204	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	130	1	1069	3	N	-0-					1
03	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	131	1	1171	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	133	1	1146	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	59	1	248	3	N	18					233
							20	9									
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	57	1	246	3	N	12					245
							13	9									
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	N	12	152	1			105
							13	9									
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	47	1	201	3	N	5					110
							6	9									
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	58	1	243	3	N	6					116
							7	9									
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	210	3	N	9					125
							10	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	3	N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	557	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	60	1	567	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	58	1	551	3	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
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	128	1	1178	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	135	1	1223	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	127	1	1201	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	118	1	1091	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	119	1	1092	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	128	1	1228	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	389	1	1476	3	N	-0-					1
12	1922	X	1764	-0-	-158	-0-	365	1	1398	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1922	X	1831	-0-	-91	-0-	336	1	1494	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	315	1	1351	3	N	-0-					1
03	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	339	1	1423	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	332	1	1348	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	60	1	251	3	N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	58	1	249	3	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	58	1	256	3	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	54	1	232	3	N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	56	1	236	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	58	1	235	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56160 X	54972	-0-	-1188	-0-	6902	1	48070	3	N	-0-					25
12	58373 X	52222	-0-	-6151	-0-	6620	1	45581	3	N	19	21	1			23
						21	9									
01	58373 X	54513	-0-	-3860	-0-	6914	1	47576	3	N	21	18	1			26
						23	9									
02	52724 X	49005	-0-	-3719	-0-	5994	1	43011	3	N	-0-					26
03	57908 X	50259	-0-	-7649	-0-	5205	1	45026	3	N	25	22	1			29
						28	9									
04	54960 X	48023	-0-	-6937	-0-	5640	1	42363	3	N	18	21	1			26
						20	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	138	1	581	3	N	-0-					-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	132	1	571	3	N	-0-					-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	139	1	617	3	N	-0-					-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	135	1	579	3	N	-0-					-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	141	1	594	3	N	-0-					-0-
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	138	1	563	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

11	840 N	772	-0-	-68	-0-	76	1	696	3	N	-0-					-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	81	1	739	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	80	1	763	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	74	1	678	3	N	-0-					-0-
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	79	1	730	3	N	3	2	1			1
						3	9									
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	74	1	712	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	137	1	951	3	N	-0-					-0-
12	1054 N	952	-0-	-102	-0-	121	1	831	3	N	-0-					-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	91	1	624	3	N	-0-					-0-
02	1008 N	327	-0-	-681	-0-	40	1	287	3	N	-0-					-0-
03	961 N	440	-0-	-521	-0-	46	1	394	3	N	-0-					-0-
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	81	1	605	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	63	1	579	3	N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	68	1	619	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	490	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	436	-0-	-152	-0-	43	1	393	3	N	-0-					-0-
03	682	N	487	-0-	-195	-0-	48	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

11	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	402	1	1690	3	N	-0-					1
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	395	1	1711	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	364	1	1616	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	309	1	1327	3	N	-0-					1
03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	324	1	1360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	317	1	1290	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

11	2340	X	2291	-0-	-49	-0-	288	1	2003	3	N	-0-					1
12	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	286	1	1967	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2356	X	1935	-0-	-421	-0-	245	1	1689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2128	N	1252	-0-	-876	-0-	153	1	1099	3	N	-0-					1
03	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	176	1	1523	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	230	1	1725	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

11	450	N	395	-0-	-55	-0-	39	1	356	3	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	N	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	32	1	298	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	126	-0-	-264	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	108	1	991	3	N	-0-					2
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	107	1	1012	3	N	3	3	1			2
							3	9									
02	1036	N	1004	-0-	-32	-0-	98	1	906	3	N	-0-					2
03	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	108	1	994	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	98	1	936	3	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

11	2190	X	659	-0-	-1531	-0-	83	1	576	3	N	-0-					1
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	276	1	1897	3	N	1					1
							1	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	240	1	1720	3	N	-0-					1
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	206	1	1780	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	224	1	1682	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	59	1	414	3	N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	62	1	425	3	N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	56	1	385	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	3	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	40	1	349	3	N	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

11	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

11	15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

11	720 N	564	-0-	-156	-0-	55	1	509	3	N	-0-					-0-
12	775 N	597	-0-	-178	-0-	59	1	537	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	515	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	-0-					-0-
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	57	1	525	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

11	420 N	265	-0-	-155	-0-	180	3	85	9	Y	77	80	1			135
12	341 N	98	-0-	-243	-0-	23	3	75	9	Y	68	91	1			112
01	341 N	106	-0-	-235	-0-	23	3	83	9	Y	75	91	1			96
02	252 N	77	-0-	-175	-0-	5	3	72	9	Y	65	81	1			80
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	75	3	75	9	Y	68	80	1			68
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	203	3	61	9	Y	55					123

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2016	3	9	9	N	8					124
12	2356 N	2025	-0-	-331	-0-	2016	3	9	9	N	8					132
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2104	3	10	9	N	9					141
02	1904 N	1113	-0-	-791	-0-	1099	3	14	9	N	13	110	1			44
03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					44
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					44

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
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1895	1	246	2	N	-0-					13
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	600	2	N	-0-					13
01	806	N	112	-0-	-694	-0-	8	1	104	2	N	-0-					13
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	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

11	480	X	365	-0-	-115	-0-	323	1	42	2	N	-0-					15
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					15
01	744	X	440	-0-	-304	-0-	32	1	408	2	N	-0-					15
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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

11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2537	1	330	2	N	-0-					16
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					16
01	1674	X	161	-0-	-1513	-0-	12	1	149	2	N	-0-					16
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					16
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	91	1	1309	2	N	-0-					16
04	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

11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2101	1	273	2	N	-0-					13
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					13
01	2263	X	64	-0-	-2199	-0-	5	1	59	2	N	-0-					13
02	1372	X	35	-0-	-1337	-0-	2	1	33	2	N	-0-					13
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					13
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

11	4320	X	2340	-0-	-1980	-0-	2071	1	269	2	N	-0-					14
12	4030	X	708	-0-	-3322	-0-	51	1	657	2	N	-0-					14
01	4030	X	1373	-0-	-2657	-0-	100	1	1273	2	N	-0-					14
02	3304	X	751	-0-	-2553	-0-	49	1	702	2	N	-0-					14
03	2418	X	1224	-0-	-1194	-0-	80	1	1144	2	N	-0-					14
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			Y	-0-				-0-
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			Y	-0-				-0-
01	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3			Y	-0-				-0-
02	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			Y	-0-				-0-
03	7626	X	3058	-0-	-4568	-0-	3058	3			Y	-0-				-0-
04	8160	X	12	-0-	-8148	-0-	12	3			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

11	1200	X	507	-0-	-693	-0-	507	2			N	-0-				-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-				-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-				-0-
03	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	2650	2			N	-0-				-0-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

11	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	2			N	-0-				-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PUCKETT (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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	1377	-0-	-3723	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

11	DLQ G-10		136	-0-	136	286	136	3			Y	-0-					-0-
12	489	N	203	-0-	-286	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					32
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					32
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					32
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					32
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

11	10710 X	9287	-0-	-1423	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
12	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	575	1	9646	3	N	-0-					-0-
01	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	534	1	9470	3	N	-0-					-0-
02	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	459	1	8410	3	N	-0-					-0-
03	10230 X	1089	-0-	-9141	-0-	56	1	1033	3	N	-0-					-0-
04	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

11	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
12	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8027	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

11	4530 X	2544	-0-	-1986	-0-	2544	2			N	-0-					35
12	4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3726	2			N	-0-					35
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					35
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					35
03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					35
04	3600 X	1386	-0-	-2214	-0-	1386	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
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1303	-0-	-371	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	379	-0-	-1181	-0-	379	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	169	-0-	-1871	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3667	-0-	-549	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1080	-0-	-3030	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	397	-0-	-2333	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5491	-0-	-647	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	1670	-0-	-4270	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	217	-0-	-2963	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	2193	-0-	-4782	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	723	-0-	-6027	-0-	723	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3657	-0-	-1083	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
01	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7617	-0-	-2551	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	2089	-0-	-7751	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	780	N	226	-0-	-554	-0-	226	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	265	-0-	-3485	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
01	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6465	-0-	-1595	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	1944	-0-	-5856	-0-	1944	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
11	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	725	-0-	-1945	-0-	725	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

11	3690	X	292	-0-	-3398	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5615	-0-	-1887	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	1626	-0-	-5634	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

11	4590	X	377	-0-	-4213	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
01	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
02	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8392	-0-	-1156	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	2363	-0-	-6877	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2640	X	665	-0-	-1975	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	2095	-0-	-3665	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

11	3360	X	834	-0-	-2526	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4671	-0-	-847	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	1216	-0-	-4124	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

11	11160	X	896	-0-	-10264	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	24805	2			N	-0-					-0-
01	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
02	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	20211	-0-	-4589	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	5915	-0-	-18085	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

11	11550	X	761	-0-	-10789	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	23136	2			N	-0-					-0-
01	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	20845	2			N	-0-					-0-
02	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	11223	-0-	-10136	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	2956	-0-	-17714	-0-	2956	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
11	3120	X	2463	-0-	-657	-0-	417	1	2046	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	2100	-0-	-566	-0-	507	1	1593	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	426	1	2215	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	2384	-0-	-24	-0-	418	1	1966	3	N	-0-					-0-
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	640	1	1992	3	N	-0-					-0-
*04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	771	1	2182	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

11	5100	X	4596	-0-	-504	-0-	4596	3			N	-0-					26
12	5146	X	4911	-0-	-235	-0-	4911	3			N	-0-					26
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					26
02	4648	X	3963	-0-	-685	-0-	3963	3			N	-0-					26
03	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	4928	3			N	-0-					26
04	5010	X	4619	-0-	-391	-0-	4619	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

11	9450	X	7929	-0-	-1521	-0-	649	1	7280	3	N	-0-					68
12	11191	X	9590	-0-	-1601	-0-	799	1	8791	3	N	-0-					68
01	11191	X	9413	-0-	-1778	-0-	722	1	8691	3	N	-0-					68
02	10108	X	5960	-0-	-4148	-0-	470	1	5490	3	N	-0-					68
03	9920	X	9474	-0-	-446	-0-	688	1	8786	3	N	-0-					68
*04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	857	1	9850	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

11	14940	X	13117	-0-	-1823	-0-	13117	3			N	-0-					32
12	15345	X	13714	-0-	-1631	-0-	13714	3			N	-0-					32
01	15345	X	14357	-0-	-988	-0-	14357	3			N	-0-					32
02	13860	X	10520	-0-	-3340	-0-	10520	3			N	-0-					32
03	14229	X	12884	-0-	-1345	-0-	12884	3			N	-0-					32
04	13890	X	13510	-0-	-380	-0-	13510	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

11	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

11	16950	X	15200	-0-	-1750	-0-	15200	3			N	-0-					27
12	16864	X	14928	-0-	-1936	-0-	14928	3			N	-0-					27
01	16864	X	13985	-0-	-2879	-0-	13985	3			N	-0-					27
02	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	3			N	-0-					27
03	15717	X	14750	-0-	-967	-0-	14750	3			N	-0-					27
*04	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100 X	13096	-0-	-4004	-0-	13096	3			N	-0-					-0-
12	14725 X	13582	-0-	-1143	-0-	13582	3			N	-0-					-0-
01	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	14976	3			N	-0-					-0-
02	13300 X	11644	-0-	-1656	-0-	11644	3			N	-0-					-0-
03	14374 X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	3			N	-0-					-0-
04	14490 X	13926	-0-	-564	-0-	13926	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	18725	3			N	-0-					-0-
12	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3			N	-0-					-0-
01	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17941	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14308 X	-0-	-0-	-14308	-0-					N	-0-					-0-
03	18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	18423	3			N	-0-					-0-
*04	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	19314	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

11	7230 X	2751	-0-	-4479	-0-	163	1	2588	3	Y	-0-					41
12	7068 X	297	-0-	-6771	-0-	297	1			Y	-0-					41
01	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	400	1	7181	3	Y	-0-					41
02	6384 X	5625	-0-	-759	-0-	353	1	5272	3	Y	-0-					41
03	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	390	1	6987	3	Y	-0-					41
04	7350 X	6006	-0-	-1344	-0-	295	1	5711	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

11	9060 X	8618	-0-	-442	-0-	8618	3			Y	-0-					15
12	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					15
01	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	3			Y	-0-					15
02	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	3			Y	-0-					15
03	9021 X	5969	-0-	-3052	-0-	5969	3			Y	-0-					15
04	9000 X	5186	-0-	-3814	-0-	5186	3			Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

*09	2940	X	5	-0-	-2935	-0-	5	3			N	-0-	86	7		219
*10	3038	X	228	-0-	-2810	-0-	148	3	80	9	N	73				292
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2901	2	69	9	N	63	183	1		172
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3175	2	52	9	N	47				219
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3219	2	43	9	N	39				258
02	2800	N	2946	-0-	146	146	2912	2	34	9	N	31	172	1		117
03	3310	X	3164	-0-	-146	-0-	3119	2	45	9	N	41				158
04	2940	X	796	-0-	-2144	-0-	789	2	7	9	N	6				164

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

11	630	N	429	-0-	-201	-0-	429	3			N	-0-				83
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-				83
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				83
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				83
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-				83
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-				83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-				186
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1				187
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-				187
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	42	3			N	-0-				187
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	N	1				188
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

11	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
12	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-				-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				-0-
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-				-0-
04	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1198	2			N	-0-				-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

11	3360	X	2466	-0-	-894	-0-	2459	2	7	9	N	6				40
12	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	3115	2	8	9	N	7				47
01	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	3538	2	12	9	N	11				58
02	3276	X	3268	-0-	-8	-0-	3258	2	10	9	N	9				67
03	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3459	2	40	9	N	36				103
04	3450	X	2692	-0-	-758	-0-	2660	2	32	9	N	29				132

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

11	660	N	502	-0-	-158	-0-	502	2			N	-0-				-0-
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-				-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-				-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-				-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

11	1380	N	90	-0-	-1290	-0-	90	2			N	-0-				76
12	1395	N	82	-0-	-1313	-0-	82	2			N	-0-				76
01	682	N	79	-0-	-603	-0-	79	2			N	-0-				76
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-				76
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-				76
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	27	2	1	9	N	1				77

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					33
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					33
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					33
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					33
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					33
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					27
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					27
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					27
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					27
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					27
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					51
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					51
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					51
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					51
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					51
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

11	2610 X	2458	-0-	-152	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2095	-0-	-695	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2731	-0-	-59	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
02	2520 X	1817	-0-	-703	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	1463	-0-	-1079	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
12	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			Y	-0-					-0-
01	6696 X	5768	-0-	-928	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
02	6048 X	5503	-0-	-545	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
03	6696 X	6237	-0-	-459	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
04	6060 X	5819	-0-	-241	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					125
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	744	3	30	9	N	27					152
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1104	3	39	9	N	35					187
*04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	810	3	20	9	N	18					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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

11	2880 X	2187	-0-	-693	-0-	2177	2	10	9	N	9					44
12	2976 X	2700	-0-	-276	-0-	2694	2	6	9	N	5					49
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2951	2	25	9	N	23					72
02	2688 X	2590	-0-	-98	-0-	2579	2	11	9	N	10					82
03	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	2946	2	9	9	N	8					90
04	2880 X	2384	-0-	-496	-0-	2377	2	7	9	N	6					96

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

11	3330 X	2843	-0-	-487	-0-	2834	2	9	9	N	8					55
12	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	3530	2	10	9	N	9					64
01	3844 X	3681	-0-	-163	-0-	3666	2	15	9	N	14					78
02	3472 X	3379	-0-	-93	-0-	3367	2	12	9	N	11					89
03	3844 X	3802	-0-	-42	-0-	3790	2	12	9	N	11					100
04	3570 X	3029	-0-	-541	-0-	3008	2	21	9	N	19	64	1			55

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

11	1260 N	849	-0-	-411	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

11	2100 N	1209	-0-	-891	-0-	1207	2	2	9	N	2					56
12	2201 N	1441	-0-	-760	-0-	1441	2			N	-0-					56
01	2232 N	1552	-0-	-680	-0-	1552	2			N	-0-					56
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					56
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					56
04	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1425	2	7	9	N	6					62

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			Y	-0-					128
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-					128
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			Y	-0-					128
02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					128
*03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-					128
*04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			Y	-0-					128

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

11	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
*04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

11	5490 X	3524	-0-	-1966	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
12	5673 X	3545	-0-	-2128	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
01	5208 X	4575	-0-	-633	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
02	4704 X	3963	-0-	-741	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
03	5208 X	4026	-0-	-1182	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
04	4440 X	3886	-0-	-554	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2059	2	2	9	N	2					198
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					198
01	2046 N	2019	-0-	-27	-0-	2019	2			N	-0-	152	1			46
02	2800 N	3644	-0-	844	844	3592	2	52	9	N	47					93
03	3100 N	3665	-0-	565	1409	3643	2	22	9	N	20					113
*04	3000 N	3583	-0-	583	1992	3560	2	23	9	N	21					134

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					119
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					119
01	1333 N	905	-0-	-428	-0-	905	3			N	-0-					119
02	1316 N	760	-0-	-556	-0-	760	3			N	-0-					119
03	1364 N	776	-0-	-588	-0-	776	3			N	-0-					119
04	870 N	528	-0-	-342	-0-	528	3			N	-0-					119

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					27
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					27
01	1023 N	694	-0-	-329	-0-	694	3			N	-0-					27
02	1008 N	582	-0-	-426	-0-	582	3			N	-0-					27
03	1023 N	595	-0-	-428	-0-	595	3			N	-0-					27
04	660 N	405	-0-	-255	-0-	405	3			N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					214
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					214
01	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	1267	3			N	-0-					214
02	1848	N	1063	-0-	-785	-0-	1063	3			N	-0-					214
03	1891	N	1086	-0-	-805	-0-	1086	3			N	-0-					214
04	1230	N	740	-0-	-490	-0-	740	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					204
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					204
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					204
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	3			N	-0-					204
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					204
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					204

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			N	-0-					-0-
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	1			N	-0-					-0-
01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	686	1	1828	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	3192	-0-	392	392	531	1	2661	2	N	-0-					-0-
*03	3100 N	4409	-0-	1309	1701	686	1	3723	2	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1701					N	NO RPT					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	191	2	109	9	Y	99	134	1			38
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	276	2	202	9	Y	184	155	1			67
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	331	2	136	9	Y	124	72	1			119
02	DLQ G-10	395	-0-	395	395	273	2	122	9	Y	111	152	1			78
03	643 N	248	-0-	-395	-0-	168	2	80	9	Y	73	78	1	1	8	72
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	246	2	133	9	Y	121	149	1			44

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					402
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					402
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					402
02	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					402
03	275 N	143	-0-	-132	-0-	140	2	3	9	Y	3	3	8			402
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	219	2	12	9	Y	11					413

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	447	-0-	-903	-0-	447	2			Y	-0-					248
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					248
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					248
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					248
03	602	N	477	-0-	-125	-0-	438	2	39	9	Y	35	35	8			248
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	394	2	23	9	Y	21	20	8			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
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					15
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					15
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	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
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					107
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					107
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					107
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					107
03	75	N	73	-0-	-2	-0-	73	2			Y	-0-					107
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					108

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					86
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					86
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	430	2	10	9	Y	9					95
02	DLQ G-10		522	-0-	522	522	483	2	39	9	Y	35					130
*03	997	N	475	-0-	-522	-0-	433	2	42	9	Y	38	41	7			127
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					127

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	326	2	155	9	Y	141	193	1			54
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	587	2	292	9	Y	265	222	1			97
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	628	2	197	9	Y	179	104	1			172
02	DLQ G-10		694	-0-	694	694	519	2	175	9	Y	159	219	1			112
03	1127	N	433	-0-	-694	-0-	320	2	113	9	Y	103	112	1			103
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	475	2	191	9	Y	174	214	1			63

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		203	-0-	203	203	191	2	12	9	Y	11					11
*03	264	N	61	-0-	-203	-0-	55	2	6	9	Y	5	11	1			5
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	Y	5					10

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

11	2190 N	689	-0-	-1501	-0-	667	2	22	9	Y	20					37
12	1550 N	868	-0-	-682	-0-	846	2	22	9	Y	20	38	1			19
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	819	2	33	9	Y	30	37	1			12
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1504	2	28	9	Y	25					37
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1157	2	36	9	Y	33					70
*04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1867	2	45	9	Y	41					111

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			32
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			32
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			32
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			32
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			32
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			32

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3	N	-0-			-0-
12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3	N	-0-			-0-
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3	N	-0-			-0-
02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3	N	-0-			-0-
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3	N	-0-			-0-
*04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3	N	-0-			-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

11	2149	N	2137	-0-	-12	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2180	-0-	-340	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

11	23940	X	18572	-0-	-5368	-0-	18519	3	53	9	Y	48	185	1			152
12	25203	X	19915	-0-	-5288	-0-	19884	3	31	9	Y	28					180
01	25203	X	23231	-0-	-1972	-0-	23148	3	83	9	Y	75	185	1			70
02	22512	X	21920	-0-	-592	-0-	21876	3	44	9	Y	40					110
03	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26544	3	74	9	Y	67					177
04	22470	X	20728	-0-	-1742	-0-	20681	3	47	9	Y	43					220

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

11	4050	S	3829	-0-	-221	-0-	210	1	3619	2	N	-0-					-0-
12	4588	S	3958	-0-	-630	-0-	189	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	4743	S	4459	-0-	-284	-0-	217	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	4418	S	4418	-0-	-0-	-0-	189	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	3968	S	3077	-0-	-891	-0-	24	1	3053	2	N	-0-					-0-
04	4320	S	4164	-0-	-156	-0-	30	1	4134	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

11	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	161	1	3247	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	196	1	3460	2	N	-0-					-0-
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	217	1	4670	2	N	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	196	1	4143	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3265	-0-	-455	-0-	25	1	3240	2	N	-0-					-0-
*04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	30	1	4473	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

11	8880 S	6047	-0-	-2833	-0-	175	1	5872	2	Y	-0-			-0-
12	9548 S	7517	-0-	-2031	-0-	182	1	7335	2	Y	-0-			-0-
01	9176 S	9156	-0-	-20	-0-	217	1	8939	2	Y	-0-			-0-
02	8084 S	8084	-0-	-0-	-0-	196	1	7888	2	Y	-0-			-0-
03	7502 S	6465	-0-	-1037	-0-	24	1	6441	2	Y	-0-			-0-
04	8850 S	8151	-0-	-699	-0-	30	1	8121	2	Y	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	210	1	3354	2	N	-0-					-0-
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	189	1	3465	2	N	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	217	1	3298	2	N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	196	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	25	1	2984	2	N	-0-					-0-
*04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	30	1	2854	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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*03	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12707	3	19	9	N	17					113
*04	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15573	3	43	9	N	39					152

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

11	17040	X	11183	-0-	-5857	-0-	11176	3	7	9	N	6					199
12	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17239	3	9	9	N	8					207
01	16399	X	16367	-0-	-32	-0-	16360	3	7	9	N	6					213
02	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14982	3	9	9	N	8					221
03	17236	X	17133	-0-	-103	-0-	17115	3	18	9	N	16					237
04	16680	X	13064	-0-	-3616	-0-	13061	3	3	9	N	3					240

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

11	13110	X	9869	-0-	-3241	-0-	9857	3	12	9	N	11					298
12	13547	X	11433	-0-	-2114	-0-	11426	3	7	9	N	6					304
01	14105	X	9982	-0-	-4123	-0-	9976	3	6	9	N	5					309
02	12740	X	7904	-0-	-4836	-0-	7897	3	7	9	N	6					315
03	14105	X	9934	-0-	-4171	-0-	9922	3	12	9	N	11					326
04	11220	X	9767	-0-	-1453	-0-	9746	3	21	9	N	19					345

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9740	3	14	9	N	13					152
12	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12935	3	17	9	N	15					167
01	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13034	3	24	9	N	22					189
02	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10385	3	18	9	N	16					205
03	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12798	3	22	9	N	20					225
*04	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					225

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	4965	-0-	-2385	-0-	4965	3			N	-0-					48
12	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					48
01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	3			N	-0-					48
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			N	-0-					48
03	7595	X	7269	-0-	-326	-0-	7269	3			N	-0-					48
04	7350	X	5674	-0-	-1676	-0-	5674	3			N	-0-					48

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	3627	-0-	-2133	-0-	3627	3			N	-0-					58
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5268	3	9	9	N	8					66
01	5673	X	5221	-0-	-452	-0-	5221	3			N	-0-					66
02	5124	X	4123	-0-	-1001	-0-	4095	3	28	9	N	25					91
03	5673	X	5366	-0-	-307	-0-	5359	3	7	9	N	6					97
04	5100	X	3923	-0-	-1177	-0-	3921	3	2	9	N	2					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7538	-0-	-1402	-0-	210	1	7328	2	Y	-0-					-0-
12	10044	X	8522	-0-	-1522	-0-	196	1	8326	2	Y	-0-					-0-
01	10044	X	9360	-0-	-684	-0-	217	1	9143	2	Y	-0-					-0-
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	196	1	8131	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	6958	-0-	-2745	-0-	24	1	6934	2	Y	-0-					-0-
04	9060	X	8458	-0-	-602	-0-	30	1	8428	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	175	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	182	1	2254	2	N	-0-					-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	217	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	196	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3626	-0-	526	526	24	1	3602	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4109	-0-	1109	1635	30	1	4079	2	N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	452	-0-	-868	-0-	119	1	333	2	N	-0-					17
12	930	N	251	-0-	-679	-0-	91	1	160	2	N	-0-					17
01	682	N	30	-0-	-652	-0-	21	1	9	2	N	-0-					17
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	161	1	802	2	N	-0-					17
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2		N	-0-			-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-				N	-0-			-0-
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5967	2	10	9	Y	9	3	1			6
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3928	2	106	9	Y	96	70	1			32
02	878	X	878	-0-	-0-	-0-	689	2	189	9	Y	172	138	1			66
03	9548	X	5389	-0-	-4159	-0-	5389	2			Y	-0-	66	1			-0-
04	8970	X	5817	-0-	-3153	-0-	5811	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					28
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					28
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					28
02	2324	X	2152	-0-	-172	-0-	2152	3			N	-0-					28
03	2573	X	1091	-0-	-1482	-0-	1091	3			N	-0-					28
04	2490	X	1428	-0-	-1062	-0-	1428	3			N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10657	2	6	9	N	5					184
12	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	16734	2	15	9	N	14					198
01	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12324	2	7	9	N	6					204
02	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					204
03	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	2			N	-0-					204
04	10860	X	1498	-0-	-9362	-0-	1498	2			N	-0-					204

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3838	2	41	9	N	37	172	1			86
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4453	2	9	9	N	8					94
01	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	3314	2	7	9	N	6					100
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5431	2	18	9	N	16					116
03	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	3732	2	7	9	N	6					122
04	3900	X	362	-0-	-3538	-0-	362	2			N	-0-					122

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

11	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	3914	3	77	9	Y	70	51	1			286
12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6618	3	81	9	Y	74					360
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5595	3	11	9	Y	10					372
02	DLQ G-10		8626	-0-	8626	8626	8619	3	7	9	Y	6					378
03	DLQ G-10		8720	-0-	8720	17346	8705	3	15	9	Y	14					392
04	DLQ G-10		7020	-0-	7020	24366	7019	3	1	9	Y	1					393

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

*08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			Y	-0-	1	1			19
09	3000	N	14282	-0-	11282	11282	14282	3			Y	-0-					19
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	8182					Y	-0-					19
11	15651	X	7469	-0-	-8182	-0-	7469	3			Y	-0-					19
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			Y	-0-					19
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			Y	-0-					19
02	DLQ G-10		3681	-0-	3681	3681	3681	3			Y	-0-					19
03	DLQ G-10		5220	-0-	5220	8901	5220	3			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		6051	-0-	6051	14952	6051	3			Y	-0-					19

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	3	1	9	Y	1				23
12	3100 N	4236	-0-	1136	1136	4236	3			Y	-0-				23
01	3100 N	2719	-0-	-381	755	2664	3	55	9	Y	50				73
02	DLQ G-10	5138	-0-	5138	5893	4999	3	139	9	Y	126				199
03	8649 X	2756	-0-	-5893	-0-	2708	3	48	9	Y	44				243
04	4110 X	1436	-0-	-2674	-0-	1428	3	8	9	Y	7	187	1		63

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	36	36	1		-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	326	3	9	9	N	8				8
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1				9
03	589 N	136	-0-	-453	-0-	136	3			N	-0-				9
04	330 N	59	-0-	-271	-0-	58	3	1	9	N	1				10

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5508	-0-	-192	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
*04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
01	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3076	-0-	76	76	3076	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	607	-0-	-1853	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1308	-0-	-1141	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	47	-0-	-1573	-0-	47	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	540	N	103	-0-	-437	-0-	103	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2442	-0-	-358	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	565	-0-	-2435	-0-	565	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5784	-0-	-1026	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6240	-0-	-797	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4853	-0-	-1502	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5479	-0-	-876	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	532	-0-	-5498	-0-	532	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31260 X	25643	-0-	-5617	-0-	25643	2			N	-0-					-0-
12	32302 X	30748	-0-	-1554	-0-	30748	2			N	-0-					-0-
01	30845 X	26463	-0-	-4382	-0-	26463	2			N	-0-					-0-
02	29991 X	29991	-0-	-0-	-0-	29991	2			N	-0-					-0-
03	30845 X	26125	-0-	-4720	-0-	26125	2			N	-0-					-0-
04	29760 X	2693	-0-	-27067	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

11	15750 X	12640	-0-	-3110	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
12	16275 X	15175	-0-	-1100	-0-	11	1	15164	2	N	-0-					-0-
01	15066 X	12660	-0-	-2406	-0-	11	1	12649	2	N	-0-					-0-
02	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	10	1	14287	2	N	-0-					-0-
03	15190 X	12304	-0-	-2886	-0-	11	1	12293	2	N	-0-					-0-
04	14700 X	1115	-0-	-13585	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

11	11790 X	3837	-0-	-7953	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	12183 X	4453	-0-	-7730	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
01	11811 X	3313	-0-	-8498	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	10668 X	-0-	-0-	-10668	-0-					N	-0-					-0-
03	4495 X	3732	-0-	-763	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	38065 X	-0-	-0-	-38065	-0-				N	-0-			-0-
12	39835 X	39835	-0-	-0-	-0-	39835	3		N	-0-			-0-
01	38970 X	38970	-0-	-0-	-0-	38970	3		N	-0-			-0-
02	31629 X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	3		N	-0-			-0-
03	33377 X	33377	-0-	-0-	-0-	33377	3		N	-0-			-0-
*04	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	27139	3		N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			17
12	30404 X	30404	-0-	-0-	-0-	30404	3		N	-0-			17
01	26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	3		N	-0-			17
02	31123 X	31123	-0-	-0-	-0-	31123	3		N	-0-			17
03	31985 X	31985	-0-	-0-	-0-	31985	3		N	-0-			17
*04	28876 X	28876	-0-	-0-	-0-	28876	3		N	-0-			17

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220 N	1910	-0-	-310	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
*03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	294	-0-	-1746	-0-	294	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3463	-0-	-443	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3804	-0-	-102	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	3403	-0-	-125	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
*03	3906 X	3767	-0-	-139	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	513	-0-	-3267	-0-	513	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

*05	3286 #	3087	-0-	-199	-0-	3022	3	65	9	Y	59	53	0			16
*06	3180 #	2938	-0-	-242	-0-	2879	3	59	9	Y	54	60	0			10
*07	3286 #	3097	-0-	-189	-0-	3039	3	58	9	Y	53	49	0			14
*08	3286 #	2859	-0-	-427	-0-	2802	3	57	9	Y	52	56	0			10
*09	DLQ G-10	2999	-0-	2999	2999	2937	3	62	9	Y	56	56	0			10
*10	DLQ G-10	3051	-0-	3051	6050	2987	3	64	9	Y	58	58	0			10
*11	DLQ G-10	2990	-0-	2990	9040	2920	3	70	9	Y	64	63	0			11
*12	12160 R	3120	-0-	-9040	-0-	3046	3	74	9	Y	67	57	0			21
*01	3103 R	3103	-0-	-0-	-0-	3047	3	56	9	Y	51	58	0			14
*02	2800 #	2766	-0-	-34	-0-	2734	3	32	9	Y	29	31	0			12
*03	3100 #	3039	-0-	-61	-0-	2998	3	41	9	Y	37	39	0			10
04	3000 #	2902	-0-	-98	-0-	2867	3	35	9	Y	32	31	0			11

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

11	180 #	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	84 #	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200 #	1143	-0-	-57	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1240 #	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*04	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4813	2	163	9	Y	148	147	0			7
12	5797 X	4538	-0-	-1259	-0-	4321	2	217	9	Y	197	198	0			6
01	5797 X	4719	-0-	-1078	-0-	4552	2	167	9	Y	152	154	0			4
02	5236 X	3783	-0-	-1453	-0-	3655	2	128	9	Y	116	116	0			4
03	5425 X	3618	-0-	-1807	-0-	3484	2	134	9	Y	122	120	0			6
04	4980 X	3323	-0-	-1657	-0-	2657	2	520	4	Y	133	134	0			5
						146	9									

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	633	-0-	633	633	591	2	42	9	Y	38	36	1			2
03	SWR 10	738	-0-	738	1371	630	2	73	4	Y	32	32	1			2
						35	9									
04	SWR 10	392	-0-	392	1763	246	2	113	4	Y	30	30	1			2
						33	9									

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

11	690	N	613	-0-	-77	-0-	10	1	595	2	N	7				64
							8	9								
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	10	1	589	2	N	9				73
							10	9								
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	10	1	584	2	N	9				82
							10	9								
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	10	1	524	2	N	5				87
							6	9								
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	10	1	1202	2	N	-0-				87
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	10	1	465	2	N	-0-				87

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	Y	1				42
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	Y	3				45
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2				47
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1	11	1		37
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-				37
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			Y	-0-				38

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	Y	22				121
							24	9								
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	10	1	811	2	Y	45				166
							50	9								
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	10	1	869	2	Y	27				193
							30	9								
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	853	2	Y	22	161	1		54
							24	9								
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	Y	-0-				54
04	720	N	548	-0-	-172	-0-	10	1	538	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2074	-0-	-296	-0-	2061	2	13	9	N	12					112
12	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2280	2	7	9	N	6					118
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2320	2	13	9	N	12					130
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	N	5					135
03	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2243	2	14	9	N	13					148
04	2250	N	1629	-0-	-621	-0-	1607	2	22	9	N	20					168

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	539	3	7	9	N	6					280
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	555	3	6	9	N	5					285
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	48	1	576	3	N	14	182	1			117
							15	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	N	1					118
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	3	8	9	N	7					125
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	12	1	580	3	N	7					132
							8	9									

DE3 OPERATING LLC 518310
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	26	3	53	9	N	48	182	1			153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					170
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	34	3	24	9	N	22					192
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	6					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					221
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	3	29	9	N	26					247

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	159	3	8	9	N	7	2	8			119
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					119
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					119
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	129	3	1	9	N	1	1	8			119
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	N	2	2	8			119
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	N	2	1	1	1	8	119

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

11	1710	N	980	-0-	-730	-0-	974	3	6	9	N	5				120
12	1736	N	1032	-0-	-704	-0-	1015	3	17	9	N	15				135
01	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1027	3	17	9	N	15				150
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	12				162
03	1023	N	657	-0-	-366	-0-	654	3	3	9	N	3				165
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	733	3	10	9	N	9				174

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-				250
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-				250
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	Y	5	104	6		151
02	812	N	605	-0-	-207	-0-	605	3			Y	-0-				151
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-				151
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-				151

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-				267
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-				267
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	7	3	3	9	Y	3	110	6		160
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				160
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				160
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				160

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

11	2900	N	554	-0-	-2346	254	554	3			Y	-0-				15
12	876	N	622	-0-	-254	-0-	622	3			Y	-0-				15
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	3	2	9	Y	2				17
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	Y	3				20
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	449	3	8	9	Y	7				27
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	2				29

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	53	-0-	-31	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

11	3400 R	3400	-0-	-0-	-0-	3347	2	53	9	Y	48	31	1			58
12	3480 R	3480	-0-	-0-	-0-	3427	2	53	9	Y	48					106
01	3534 #	3511	-0-	-23	-0-	3459	2	52	9	Y	47					153
02	3192 #	3115	-0-	-77	-0-	3069	2	46	9	Y	42					195
03	3534 #	3390	-0-	-144	-0-	3345	2	45	9	Y	41	225	1			11
04	DLQ G-10	3172	-0-	3172	3172	3125	2	47	9	Y	43	27	1			27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

11	1290	X	177	-0-	-1113	-0-	177	3	N	-0-			216
12	1395	X	12	-0-	-1383	-0-	12	3	N	-0-			216
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			216
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			216
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			216
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			216

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

11	660	N	125	-0-	-535	-0-	125	3	N	-0-			170
12	1333	N	10	-0-	-1323	-0-	10	3	N	-0-			170
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			170
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			170
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3	N	-0-			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3825	3	12	4	Y	-0-					-0-
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4354	3	28	4	Y	-0-					-0-
01	3906 X	2763	-0-	-1143	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
02	3584 X	1385	-0-	-2199	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
03	4371 X	2091	-0-	-2280	-0-	1958	3	133	4	Y	-0-					-0-
04	4230 X	1224	-0-	-3006	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

11	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	18790	3	58	4	Y	298	286	0			25
						328	9									
12	19441 X	19441	-0-	-0-	-0-	19030	3	117	4	Y	267	282	0			10
						294	9									
01	17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	17722	3	154	9	Y	140	145	0			5
02	10752 X	7727	-0-	-3025	-0-	7696	3	31	9	Y	28	31	0			2
03	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	11666	3	1388	4	Y	159	149	0			12
						175	9									
*04	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	14327	3	5617	4	Y	357	354	0			15
						393	9									

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16114	Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16114	Y	NO RPT			-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	12952	Y	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	12952	Y	NO RPT			-0-
*03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	12952	Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12952	Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810	Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810	Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810	Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	38 R	38	-0-	-0-	B	-0-	1	1	22	3	Y	12	12	1		5
							2	4	13	9						
12	48 R	48	-0-	-0-	B	-0-	1	1	34	3	Y	12	10	1		7
							13	9								
01	51 R	51	-0-	-0-	B	-0-	1	1	38	3	Y	11	12	1		6
							12	9								
02	68 R	68	-0-	-0-	B	-0-	1	1	42	3	Y	18	12	1		12
							5	4	20	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	109 R	109	-0-	-0-	B	-0-	61	3	20	4	Y	25	28	1		9
							28	9								
*04	155 R	155	-0-	-0-	B	-0-	106	3	15	4	Y	31	32	1		8
							34	9								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	81 R	81	-0-	-0-	B	-0-	58	3	5	4	Y	16	14	1		3
							18	9								
12	120 R	120	-0-	-0-	B	-0-	99	3	21	9	Y	19	20	1		2
01	112 R	112	-0-	-0-	B	-0-	91	3	21	9	Y	19	17	1		4
02	102 R	102	-0-	-0-	B	-0-	74	3	9	4	Y	17	15	1		6
							19	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 #	86	-0-	-7	B	-7	53	3	18	4	Y	14	17	1		3
							15	9								
04	90 #	94	-0-	4	B	-3	69	3	10	4	Y	14	13	1		4
							15	9								

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	90 #	-0-	-0-	-90	B	-213					Y	-0-	1	1		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	B	-275					Y	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-306					Y	-0-				-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-334					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -334																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-334					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-334					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	R	36	-0-	-0- B	-0-	33	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	44	R	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	69	R	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	80	R	80	-0-	-0- B	-0-	72	3	8	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	36	3	12	4	Y	-0-					-0-
*04	55	R	55	-0-	-0- B	-0-	37	3	5	4	Y	12	8	1			4
							13	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

11	630	#	501	-0-	-129 B	-1277	501	3			N	-0-					-0-
12	496	#	607	-0-	111 B	-1166	607	3			N	-0-					-0-
01	620	#	602	-0-	-18 B	-1184	602	3			N	-0-					-0-
02	560	#	390	-0-	-170 B	-1354	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -902 CANCELLED UNDERAGE -> -452																	
03	620	#	314	-0-	-306 B	-1208	314	3			N	-0-					-0-
04	600	#	560	-0-	-40 B	-1248	560	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

11	870	#	812	-0-	-58 B	-2093	812	3			N	-0-					-0-
12	558	#	871	-0-	313 B	-1780	871	3			N	-0-					-0-
01	1054	#	790	-0-	-264 B	-2044	790	3			N	-0-					-0-
02	952	#	725	-0-	-227 B	-2271	725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1369 CANCELLED UNDERAGE -> -902																	
03	1054	#	505	-0-	-549 B	-1918	505	3			N	-0-					-0-
04	840	#	637	-0-	-203 B	-2121	637	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

11	750	#	728	-0-	-22 B	-832	728	3			N	-0-					-0-
12	558	#	813	-0-	255 B	-577	813	3			N	-0-					-0-
01	775	#	706	-0-	-69 B	-646	706	3			N	-0-					-0-
02	700	#	649	-0-	-51 B	-697	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -582 CANCELLED UNDERAGE -> -115																	
03	775	#	538	-0-	-237 B	-819	538	3			N	-0-					-0-
04	750	#	694	-0-	-56 B	-875	694	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

11	750	#	788	-0-	38 B	-669	788	3			N	-0-					-0-
12	651	#	847	-0-	196 B	-473	847	3			N	-0-					-0-
01	837	#	797	-0-	-40 B	-513	797	3			N	-0-					-0-
02	756	#	768	-0-	12 B	-501	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -437 CANCELLED UNDERAGE -> -64																	
03	837	#	672	-0-	-165 B	-602	672	3			N	-0-					-0-
04	810	#	857	-0-	47 B	-555	857	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	R	45	-0-	9	B	-0-	41	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	53	R	53	-0-	-0-	B	-0-	32	3	21	9	Y	19	15	1			4
02	54	R	54	-0-	-0-	B	-0-	31	3	4	4	Y	17	15	1			6
								19	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	51	R	51	-0-	-0-	B	-0-	27	3	9	4	Y	14	17	1			3
								15	9									
*04	43	R	43	-0-	-0-	B	-0-	34	3	5	4	Y	4	6	1			1
								4	9									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2630	R	2630	-0-	-0-	B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	2439	R	2439	-0-	-0-	B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2364	R	2364	-0-	-0-	B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2603	R	2603	-0-	-0-	B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2207	R	2207	-0-	-0-	B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*04	2757	R	2757	-0-	-0-	B	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	3	-0-	-27	B	-39	2	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	7	-0-	-24	B	-63	7	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	7	-0-	-24	B	-87	7	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	2	-0-	-26	B	-113	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -113																		
03	31	#	2	-0-	-29	B	-142	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	7	#	15	-0-	8	B	-134	13	3	2	4	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
11	870	#	279	-0-	-591	B	-1912	239	3	22	4	Y	16	14	1			3
								18	9									
12	992	#	571	-0-	-421	B	-2333	550	3	21	9	Y	19	20	1			2
01	992	#	755	-0-	-237	B	-2570	732	3	23	9	Y	21	19	1			4
02	896	#	558	-0-	-338	B	-2908	482	3	56	4	Y	18	16	1			6
								20	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1771 CANCELLED UNDERAGE -> -1137																		
03	DLQ	G-10	732	-0-	732	B	-1039	538	3	179	4	Y	14	17	1			3
								15	9									
04	DLQ	G-10	1339	-0-	1339	B	300	1156	3	164	4	Y	17	15	1			5
								19	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	17	-0-	-13 B	-25	16	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	26	-0-	-5 B	-30	26	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	31	-0-	-0- B	-30	31	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	26	-0-	-2 B	-32	23	3	3	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->	-4								
03	31 #	27	-0-	-4 B	-32	20	3	7	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	49	-0-	19 B	-13	43	3	6	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

11	2130 #	2002	-0-	-128 B	-4332	2002	3			N	-0-			-0-
12	1426 #	2460	-0-	1034 B	-3298	2460	3			N	-0-			-0-
01	2418 #	2302	-0-	-116 B	-3414	2302	3			N	-0-			-0-
02	2184 #	2210	-0-	26 B	-3388	2210	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2021	CANCELLED UNDERAGE ->	-1367								
03	2418 #	1852	-0-	-566 B	-2587	1852	3			N	-0-			-0-
04	2340 #	2345	-0-	5 B	-2582	2345	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

11	330 #	347	-0-	17 B	-353	347	3			N	-0-			-0-
12	217 #	388	-0-	171 B	-182	388	3			N	-0-			-0-
01	341 #	354	-0-	13 B	-169	354	3			N	-0-			-0-
02	308 #	343	-0-	35 B	-134	343	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-134										
03	341 #	269	-0-	-72 B	-206	269	3			N	-0-			-0-
04	330 #	350	-0-	20 B	-186	350	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

11	450 #	25	-0-	-425 B	-5405	23	3	2	4	Y	-0-			-0-
12	465 #	68	-0-	-397 B	-5802	68	3			Y	-0-			-0-
01	465 #	70	-0-	-395 B	-6197	70	3			Y	-0-			-0-
02	392 #	10	-0-	-382 B	-6579	9	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1915	CANCELLED UNDERAGE ->	-4664								
03	186 #	12	-0-	-174 B	-2089	9	3	3	4	Y	-0-			-0-
04	60 #	152	-0-	92 B	-1997	133	3	19	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	960 #	986	-0-	26 B	-1094	986	3			N	-0-			-0-
12	713 #	1067	-0-	354 B	-740	1067	3			N	-0-			-0-
01	1023 #	966	-0-	-57 B	-797	966	3			N	-0-			-0-
02	924 #	877	-0-	-47 B	-844	877	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-737	CANCELLED UNDERAGE ->	-107								
03	1023 #	707	-0-	-316 B	-1053	707	3			N	-0-			-0-
04	990 #	885	-0-	-105 B	-1158	885	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

11	30 #	15	-0-	-15 B	-15	14	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-21	25	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	41	-0-	10 B	-11	41	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	33	-0-	5 B	-6	30	3	3	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6										
03	41 R	47	-0-	6 B	-0-	35	3	12	4	Y	-0-			-0-
*04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

11	30 #	17	-0-	-13 B	-25	16	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	26	-0-	-5 B	-30	26	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	31	-0-	-0- B	-30	31	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	26	-0-	-2 B	-32	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -4																
03	31 #	27	-0-	-4 B	-32	20	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	49	-0-	19 B	-13	43	3	6	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

11	60 #	8	-0-	-52 B	-121	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	62 #	18	-0-	-44 B	-165	18	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-171	25	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	19	-0-	-9 B	-180	17	3	2	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -19																
03	31 #	29	-0-	-2 B	-163	22	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	53	-0-	23 B	-140	46	3	7	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

11	30 #	25	-0-	-5 B	-125	1	1	15	3	N	7	7	1			10
						1	4	8	9							
12	31 #	26	-0-	-5 B	-130	1	1	17	3	N	7	7	1			10
						8	9									
01	31 #	29	-0-	-2 B	-132	1	1	19	3	N	8	7	1			11
						9	9									
02	28 #	29	-0-	1 B	-131	1	1	19	3	N	6	7	1			10
						2	4	7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13 CANCELLED UNDERAGE -> -118																
03	31 #	30	-0-	-1 B	-14	17	3	6	4	N	6	7	1			9
						7	9									
*04	32 R	46	-0-	14 B	-0-	30	3	4	4	N	11	8	1			12
						12	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660 #	618	-0-	-42 B	-1407	618	3			N	-0-					-0-
12	434 #	695	-0-	261 B	-1146	695	3			N	-0-					-0-
01	775 #	642	-0-	-133 B	-1279	642	3			N	-0-					-0-
02	700 #	581	-0-	-119 B	-1398	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-804		CANCELLED UNDERAGE ->		-594										
03	775 #	382	-0-	-393 B	-1197	382	3			N	-0-					-0-
04	660 #	490	-0-	-170 B	-1367	490	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
11	690 #	651	-0-	-39 B	-1027	651	3			N	-0-					-0-
12	465 #	672	-0-	207 B	-820	672	3			N	-0-					-0-
01	713 #	613	-0-	-100 B	-920	613	3			N	-0-					-0-
02	644 #	652	-0-	8 B	-912	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-672		CANCELLED UNDERAGE ->		-240										
03	713 #	472	-0-	-241 B	-913	472	3			N	-0-					-0-
04	660 #	616	-0-	-44 B	-957	616	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
11	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	33	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	30	-0-	2 B	-0-	27	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	31 #	24	-0-	-7 B	-7	18	3	6	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-16	18	3	3	4	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
11	210 #	203	-0-	-7 B	-547	203	3			N	-0-					-0-
12	186 #	227	-0-	41 B	-506	227	3			N	-0-					-0-
01	217 #	216	-0-	-1 B	-507	216	3			N	-0-					-0-
02	196 #	207	-0-	11 B	-496	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-208		CANCELLED UNDERAGE ->		-288										
03	217 #	205	-0-	-12 B	-220	205	3			N	-0-					-0-
04	210 #	222	-0-	12 B	-208	222	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	548 R	548	-0-	-0- B	-0-	502	3	46	4	Y	-0-	1	1			-0-
12	444 R	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
01	530 R	530	-0-	-0- B	-0-	526	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	369 R	369	-0-	-0- B	-0-	324	3	38	4	Y	6	5	1			2
						7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	341 #	290	-0-	-51 B	-51	217	3	72	4	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
*04	331 R	382	-0-	51 B	-0-	335	3	47	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 #	15	-0-	-15 B	-15	14	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-21	25	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	41	-0-	10 B	-11	41	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	33	-0-	5 B	-6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6														
03	41 R	47	-0-	6 B	-0-	35	3	12	4	Y	-0-					-0-
*04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 #	338	-0-	128 B	-590	338	3			N	-0-					-0-
12	155 #	387	-0-	232 B	-358	387	3			N	-0-					-0-
01	341 #	384	-0-	43 B	-315	384	3			N	-0-					-0-
02	308 #	368	-0-	60 B	-255	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-215		CANCELLED UNDERAGE ->		-40										
03	341 #	307	-0-	-34 B	-249	307	3			N	-0-					-0-
04	330 #	387	-0-	57 B	-192	387	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

11	30 #	15	-0-	-15 B	-105	14	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-111	25	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	41	-0-	10 B	-101	41	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	33	-0-	5 B	-96	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-21		CANCELLED UNDERAGE ->		-75										
03	31 #	47	-0-	16 B	-5	35	3	12	4	Y	-0-					-0-
*04	95 R	100	-0-	5 B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

11	300 #	283	-0-	-17 B	-459	283	3			N	-0-					-0-
12	186 #	313	-0-	127 B	-332	313	3			N	-0-					-0-
01	310 #	269	-0-	-41 B	-373	269	3			N	-0-					-0-
02	280 #	278	-0-	-2 B	-375	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-298		CANCELLED UNDERAGE ->		-77										
03	310 #	179	-0-	-131 B	-429	179	3			N	-0-					-0-
04	300 #	230	-0-	-70 B	-499	230	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

11	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	7	3	1	4	Y	25	21	1			5
						28	9									
12	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	26	3	10	9	Y	9	13	1			1
01	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	50 R	50	-0-	-0- B	-0-	45	3	5	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	30	3	10	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1 B	-1	25	3	4	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

11	516 R	516	-0-	-0- B	-0-	3	1	462	3	Y	7	7	1			10
						43	4	8	9							
12	521 R	521	-0-	-0- B	-0-	4	1	509	3	Y	7	7	1			10
						8	9									
01	592 R	592	-0-	-0- B	-0-	4	1	579	3	Y	8	7	1			11
						9	9									
02	645 R	645	-0-	-0- B	-0-	4	1	568	3	Y	6	7	1			10
						66	4	7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	DLQ G-10	659	-0-	659 B	659	489	3	163	4	Y	6	7	1			9
						7	9									
04	DLQ G-10	898	-0-	898 B	1557	776	3	110	4	Y	11	8	1			12
						12	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

11	30 #	3	-0-	-27	B	-53	2	3	1 4	N	-0-		-0-
12	31 #	7	-0-	-24	B	-77	7	3		N	-0-		-0-
01	31 #	7	-0-	-24	B	-101	7	3		N	-0-		-0-
02	28 #	2	-0-	-26	B	-127	1	3	1 4	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -113 CANCELLED UNDERAGE -> -14													
03	31 #	2	-0-	-29	B	-142	1	3	1 4	N	-0-		-0-
04	7 #	15	-0-	8	B	-134	13	3	2 4	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

11	180 #	19	-0-	-161	B	-1247	19	3		N	-0-		-0-
12	155 #	51	-0-	-104	B	-1351	51	3		N	-0-		-0-
01	93 #	89	-0-	-4	B	-1355	89	3		N	-0-		-0-
02	28 #	79	-0-	51	B	-1304	79	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -626 CANCELLED UNDERAGE -> -678													
03	62 #	14	-0-	-48	B	-674	14	3		N	-0-		-0-
04	90 #	8	-0-	-82	B	-756	8	3		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

11	30 #	15	-0-	-15	B	-15	14	3	1 4	Y	-0-		-0-
12	31 #	25	-0-	-6	B	-21	25	3		Y	-0-		-0-
01	31 #	41	-0-	10	B	-11	41	3		Y	-0-		-0-
02	28 #	33	-0-	5	B	-6	30	3	3 4	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6													
03	41 R	47	-0-	6	B	-0-	35	3	12 4	Y	-0-		-0-
*04	100 R	100	-0-	-0-	B	-0-	88	3	12 4	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	R	346	-0-	-0- B	-0-	2	1	308	3	Y	7	7	1			10
							28	4	8	9							
12	350	R	350	-0-	-0- B	-0-	3	1	339	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
01	436	R	436	-0-	-0- B	-0-	3	1	424	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
02	461	R	461	-0-	-0- B	-0-	3	1	404	3	Y	6	7	1			10
							47	4	7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	482	R	482	-0-	-0- B	-0-	356	3	119	4	Y	6	7	1			9
							7	9									
*04	738	R	738	-0-	-0- B	-0-	636	3	90	4	Y	11	8	1			12
							12	9									

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

11	30	#	15	-0-	-15 B	-15	14	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6 B	-21	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	41	-0-	10 B	-11	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	33	-0-	5 B	-6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6																	
03	41	R	47	-0-	6 B	-0-	35	3	12	4	Y	-0-					-0-
*04	100	R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

11	30	#	63	-0-	33 B	-31	1	1	45	3	N	12	15	1			5
							4	4	13	9							
12	62	#	81	-0-	19 B	-12	1	1	67	3	N	12	10	1			7
							13	9									
01	81	R	93	-0-	12 B	-0-	1	1	80	3	N	11	12	1			6
							12	9									
02	99	R	99	-0-	-0- B	-0-	1	1	76	3	N	12	10	1			8
							9	4	13	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	R	106	-0-	-0- B	-0-	69	3	23	4	N	13	16	1			5
							14	9									
*04	138	R	138	-0-	-0- B	-0-	106	3	15	4	N	15	16	1			4
							17	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

11	126	R	126	-0-	-0- B	-0-	108	3	10	4	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	124	#	101	-0-	-23 B	-23	99	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	124	#	110	-0-	-14 B	-37	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	929	R	966	-0-	37 B	-0-	864	3	101	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1551	R	1551	-0-	-0- B	-0-	1163	3	388	4	Y	-0-					-0-
*04	2209	R	2209	-0-	-0- B	-0-	1935	3	274	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

11	30	#	17	-0-	-13 B	-25	16	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5 B	-30	26	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	31	-0-	-0- B	-30	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2 B	-32	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -4																	
03	31	#	27	-0-	-4 B	-32	20	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	30	#	49	-0-	19 B	-13	43	3	6	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	59	-0-	-211 B	-911	54	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	279 #	88	-0-	-191 B	-1102	88	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	119	-0-	-129 B	-1231	119	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	56	-0-	-168 B	-1399	50	3	6	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -840 CANCELLED UNDERAGE -> -559																
03	155 #	53	-0-	-102 B	-942	40	3	13	4	Y	-0-					-0-
04	120 #	53	-0-	-67 B	-1009	46	3	7	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

11	T. A.	41	-0-	41 B	84	29	3	3	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
12	144 R	60	-0-	-84 B	-0-	50	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	55 R	55	-0-	-0- B	-0-	45	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	37	3	4	4	Y	9	8	1			3
						10	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 #	45	-0-	-17 B	-17	27	3	9	4	Y	8	9	1			2
						9	9									
04	60 #	47	-0-	-13 B	-30	35	3	5	4	Y	6	6	1			2
						7	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

11	600 #	239	-0-	-361 B	-1787	219	3	20	4	Y	-0-					-0-
12	620 #	300	-0-	-320 B	-2107	300	3			Y	-0-					-0-
01	620 #	268	-0-	-352 B	-2459	268	3			Y	-0-					-0-
02	476 #	231	-0-	-245 B	-2704	207	3	24	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1653 CANCELLED UNDERAGE -> -1051																
03	310 #	235	-0-	-75 B	-1728	176	3	59	4	Y	-0-					-0-
04	300 #	118	-0-	-182 B	-1910	103	3	15	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

11	540 #	235	-0-	-305 B	-797	215	3	20	4	Y	-0-					-0-
12	558 #	306	-0-	-252 B	-1049	306	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	311	-0-	-185 B	-1234	311	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	183	-0-	-69 B	-1303	164	3	19	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1303																
03	310 #	177	-0-	-133 B	-1436	133	3	44	4	Y	-0-					-0-
04	300 #	541	-0-	241 B	-1195	474	3	67	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	45	-0-	-225 B	-2483	41	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	186 #	85	-0-	-101 B	-2584	85	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	94	-0-	-92 B	-2676	94	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	37	-0-	-131 B	-2807	33	3	4	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-940	CANCELLED UNDERAGE ->		-1867									
03	93 #	29	-0-	-64 B	-1004	22	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	90 #	53	-0-	-37 B	-1041	46	3	7	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

11	690 #	154	-0-	-536 B	-1886	141	3	13	4	Y	-0-					-0-
12	713 #	431	-0-	-282 B	-2168	431	3			Y	-0-					-0-
01	620 #	441	-0-	-179 B	-2347	441	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	297	-0-	-263 B	-2610	266	3	31	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1720	CANCELLED UNDERAGE ->		-890									
03	527 #	416	-0-	-111 B	-1831	312	3	104	4	Y	-0-					-0-
04	420 #	537	-0-	117 B	-1714	470	3	67	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

11	30 #	15	-0-	-15 B	-15	14	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-21	25	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	41	-0-	10 B	-11	41	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	33	-0-	5 B	-6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6												
03	41 R	47	-0-	6 B	-0-	35	3	12	4	Y	-0-					-0-
*04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

11	600 #	708	-0-	108 B	-319	632	3	58	4	Y	16	14	1			3
						18	9									
12	620 #	477	-0-	-143 B	-462	459	3	18	9	Y	16	17	1			2
01	620 #	283	-0-	-337 B	-799	271	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	560 #	223	-0-	-337 B	-1136	193	3	23	4	Y	6	6	1			2
						7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-817	CANCELLED UNDERAGE ->		-319									
03	465 #	213	-0-	-252 B	-1069	160	3	53	4	Y	-0-	2	1			-0-
*04	1259 R	2328	-0-	1069 B	-0-	2039	3	289	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

11	720 #	189	-0-	-531 B	-1753	163	3	15	4	Y	10	8	1			2
						11	9									
12	744 #	258	-0-	-486 B	-2239	258	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	744 #	62	-0-	-682 B	-2921	62	3			Y	-0-					-0-
02	672 #	35	-0-	-637 B	-3558	31	3	4	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2737	CANCELLED UNDERAGE ->		-821									
03	341 #	152	-0-	-189 B	-2926	114	3	38	4	Y	-0-					-0-
04	240 #	343	-0-	103 B	-2823	300	3	43	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

11	30 #	8	-0-	-22 B	-66	7	3	1	4	N	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13 B	-79	18	3			N	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-85	25	3			N	-0-					-0-
02	28 #	19	-0-	-9 B	-94	17	3	2	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-69	CANCELLED UNDERAGE ->		-25									
03	31 #	29	-0-	-2 B	-71	22	3	7	4	N	-0-					-0-
04	30 #	53	-0-	23 B	-48	46	3	7	4	N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648 R	648	-0-	-0- B	-0-	591	3	54	4	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	755 R	755	-0-	-0- B	-0-	735	3	20	9	Y	18	17	1			2
01	782 R	782	-0-	-0- B	-0-	759	3	23	9	Y	21	19	1			4
02	589 R	589	-0-	-0- B	-0-	510	3	60	4	Y	17	15	1			6
						19	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 #	217	-0-	-248 B	-248	157	3	52	4	Y	7	11	1			2
						8	9									
04	450 #	17	-0-	-433 B	-681	9	3	1	4	Y	6	6	1			2
						7	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

11	199 R	199	-0-	-0- B	-0-	174	3	16	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
12	302 R	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	289 R	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	285	3	33	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	391 R	391	-0-	-0- B	-0-	293	3	98	4	Y	-0-					-0-
*04	506 R	506	-0-	-0- B	-0-	443	3	63	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

11	570 #	171	-0-	-399 B	-685	157	3	14	4	Y	-0-					-0-
12	589 #	264	-0-	-325 B	-1010	264	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	309	-0-	-280 B	-1290	309	3			Y	-0-					-0-
02	532 #	367	-0-	-165 B	-1455	329	3	38	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1455																
03	279 #	497	-0-	218 B	-1237	373	3	124	4	Y	-0-					-0-
04	300 #	1105	-0-	805 B	-432	968	3	137	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

11	150 #	12	-0-	-138 B	-276	11	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	155 #	27	-0-	-128 B	-404	27	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	28	-0-	-96 B	-500	28	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	5	-0-	-51 B	-551	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -551																
03	62 #	5	-0-	-57 B	-608	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	61	-0-	31 B	-577	53	3	8	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 #	682	-0-	-68	B	-1958	682	3			N	-0-			-0-
12	434 #	797	-0-	363	B	-1595	797	3			N	-0-			-0-
01	899 #	803	-0-	-96	B	-1691	803	3			N	-0-			-0-
02	812 #	752	-0-	-60	B	-1751	752	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-982	CANCELLED UNDERAGE ->			-769									
03	899 #	505	-0-	-394	B	-1376	505	3			N	-0-			-0-
04	780 #	608	-0-	-172	B	-1548	608	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

11	30 #	45	-0-	15	B	-55	41	3	4	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	32	-0-	1	B	-54	32	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	32	-0-	1	B	-53	32	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	35	-0-	-21	B	-74	31	3	4	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-74													
03	31 #	36	-0-	5	B	-69	27	3	9	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	39	-0-	9	B	-60	34	3	5	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

11	60 #	15	-0-	-45	B	-45	14	3	1	4	N	-0-			-0-
12	62 #	25	-0-	-37	B	-82	25	3			N	-0-			-0-
01	62 #	41	-0-	-21	B	-103	41	3			N	-0-			-0-
02	56 #	33	-0-	-23	B	-126	30	3	3	4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-126													
03	62 #	47	-0-	-15	B	-141	35	3	12	4	N	-0-			-0-
04	30 #	100	-0-	70	B	-71	88	3	12	4	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

11	60 #	17	-0-	-43	B	-151	16	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	62 #	26	-0-	-36	B	-187	26	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	31	-0-	-0-	B	-187	31	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	26	-0-	-2	B	-189	23	3	3	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-143	CANCELLED UNDERAGE ->			-46									
03	31 #	27	-0-	-4	B	-147	20	3	7	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	49	-0-	19	B	-128	43	3	6	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

11	570 #	584	-0-	14	B	-1340	584	3			N	-0-			-0-
12	434 #	670	-0-	236	B	-1104	670	3			N	-0-			-0-
01	744 #	632	-0-	-112	B	-1216	632	3			N	-0-			-0-
02	672 #	609	-0-	-63	B	-1279	609	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-683	CANCELLED UNDERAGE ->			-596									
03	744 #	502	-0-	-242	B	-925	502	3			N	-0-			-0-
04	660 #	629	-0-	-31	B	-956	629	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

11	780 #	344	-0-	-436	B	-815	315	3	29	4	N	-0-			-0-
12	806 #	406	-0-	-400	B	-1215	406	3			N	-0-			-0-
01	806 #	464	-0-	-342	B	-1557	464	3			N	-0-			-0-
02	728 #	386	-0-	-342	B	-1899	346	3	40	4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1821	CANCELLED UNDERAGE ->			-78									
03	496 #	468	-0-	-28	B	-1849	351	3	117	4	N	-0-			-0-
04	450 #	949	-0-	499	B	-1350	831	3	118	4	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 #	42	-0-	-588 B	-1072	22 3	2 4	Y	16	13 1		3
						18 9						
12	651 #	243	-0-	-408 B	-1480	225 3	18 9	Y	16	17 1		2
01	651 #	91	-0-	-560 B	-2040	91 3		Y	-0-	2 1		-0-
02	448 #	46	-0-	-402 B	-2442	41 3	5 4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2331 CANCELLED UNDERAGE -> -111												
03	310 #	27	-0-	-283 B	-2614	20 3	7 4	Y	-0-			-0-
04	240 #	49	-0-	-191 B	-2805	43 3	6 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

11	660 #	636	-0-	-24 B	-1877	636 3		N	-0-			-0-
12	434 #	733	-0-	299 B	-1578	733 3		N	-0-			-0-
01	806 #	706	-0-	-100 B	-1678	706 3		N	-0-			-0-
02	728 #	660	-0-	-68 B	-1746	660 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -840 CANCELLED UNDERAGE -> -906												
03	806 #	489	-0-	-317 B	-1157	489 3		N	-0-			-0-
04	720 #	658	-0-	-62 B	-1219	658 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

11	540 #	502	-0-	-38 B	-1077	502 3		N	-0-			-0-
12	341 #	556	-0-	215 B	-862	556 3		N	-0-			-0-
01	589 #	468	-0-	-121 B	-983	468 3		N	-0-			-0-
02	532 #	472	-0-	-60 B	-1043	472 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -699 CANCELLED UNDERAGE -> -344												
03	589 #	329	-0-	-260 B	-959	329 3		N	-0-			-0-
04	540 #	415	-0-	-125 B	-1084	415 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

11	270 #	273	-0-	3 B	-394	273 3		N	-0-			-0-
12	217 #	311	-0-	94 B	-300	311 3		N	-0-			-0-
01	310 #	287	-0-	-23 B	-323	287 3		N	-0-			-0-
02	280 #	264	-0-	-16 B	-339	264 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -219 CANCELLED UNDERAGE -> -120												
03	310 #	218	-0-	-92 B	-311	218 3		N	-0-			-0-
04	300 #	275	-0-	-25 B	-336	275 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
11	275 R	275	-0-	-0- B	-0-	243	3	22	4	Y	9	8	1			2
						10	9									
12	781 R	781	-0-	-0- B	-0-	760	3	21	9	Y	19	19	1			2
01	147 R	147	-0-	-0- B	-0-	139	3	8	9	Y	7	8	1			1
02	114 R	114	-0-	-0- B	-0-	101	3	12	4	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 #	123	-0-	-63 B	-63	92	3	31	4	Y	-0-					-0-
*04	328 R	391	-0-	63 B	-0-	340	3	48	4	Y	3	2	1			1
						3	9									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

11	990 #	925	-0-	-65 B	-1936	925	3			N	-0-					-0-
12	744 #	1033	-0-	289 B	-1647	1033	3			N	-0-					-0-
01	1178 #	1010	-0-	-168 B	-1815	1010	3			N	-0-					-0-
02	1064 #	945	-0-	-119 B	-1934	945	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1050 CANCELLED UNDERAGE -> -884																
03	1178 #	799	-0-	-379 B	-1429	799	3			N	-0-					-0-
04	990 #	1004	-0-	14 B	-1415	1004	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

11	30 #	3	-0-	-27 B	-39	2	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	7	-0-	-24 B	-63	7	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	7	-0-	-24 B	-87	7	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	2	-0-	-26 B	-113	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -113																
03	31 #	2	-0-	-29 B	-142	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	7 #	15	-0-	8 B	-134	13	3	2	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

11	12 #	11	-0-	-1 B	-140	11	3			N	-0-					-0-
12	4 #	16	-0-	12 B	-128	16	3			N	-0-					-0-
01	5 #	21	-0-	16 B	-112	21	3			N	-0-					-0-
02	11 #	25	-0-	14 B	-98	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -54 CANCELLED UNDERAGE -> -44																
03	31 #	22	-0-	-9 B	-63	22	3			N	-0-					-0-
04	30 #	27	-0-	-3 B	-66	27	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
11	870 #	886	-0-	16 B	-1543	886	3	N	-0-			-0-
12	620 #	1048	-0-	428 B	-1115	1048	3	N	-0-			-0-
01	1023 #	1000	-0-	-23 B	-1138	1000	3	N	-0-			-0-
02	924 #	913	-0-	-11 B	-1149	913	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-709	CANCELLED UNDERAGE ->		-440						
03	1023 #	705	-0-	-318 B	-1027	705	3	N	-0-			-0-
04	990 #	889	-0-	-101 B	-1128	889	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

11	930 #	883	-0-	-47 B	-1650	883	3	N	-0-			-0-
12	620 #	1002	-0-	382 B	-1268	1002	3	N	-0-			-0-
01	1023 #	901	-0-	-122 B	-1390	901	3	N	-0-			-0-
02	924 #	827	-0-	-97 B	-1487	827	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1058	CANCELLED UNDERAGE ->		-429						
03	1023 #	632	-0-	-391 B	-1449	632	3	N	-0-			-0-
04	960 #	402	-0-	-558 B	-2007	402	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

11	30 #	25	-0-	-5 B	-71	25	3	N	-0-			-0-
12	10 #	16	-0-	6 B	-65	16	3	N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-96			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-124			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-88	CANCELLED UNDERAGE ->		-36						
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-119			N	-0-			-0-
04	30 #	8	-0-	-22 B	-141	8	3	N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

11	1289 R	417	-0-	-872 B	-0-	417	3	Y	-0-			24
12	403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	Y	-0-			24
01	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	441	3	Y	-0-			24
02	392 #	235	-0-	-157 B	-157	235	3	Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-157									
03	434 #	565	-0-	131 B	-26	565	3	Y	-0-			24
*04	514 R	540	-0-	26 B	-0-	540	3	Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

11	DLQ G-10	450	-0-	450 B	849	450	3	Y	-0-			54
12	1360 R	511	-0-	-849 B	-0-	511	3	Y	-0-			54
01	465 #	450	-0-	-15 B	-15	450	3	Y	-0-			54
02	555 R	570	-0-	15 B	-0-	570	3	Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 #	368	-0-	-128 B	-128	368	3	Y	-0-			54
04	480 #	343	-0-	-137 B	-265	343	3	Y	-0-			54

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

11	1980 #	2095	-0-	115 B	-1382	2095	3	N	-0-			-0-
12	2139 #	2159	-0-	20 B	-1362	2159	3	N	-0-			-0-
01	2139 #	2213	-0-	74 B	-1288	2213	3	N	-0-			-0-
02	1960 #	1906	-0-	-54 B	-1342	1906	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-54	CANCELLED UNDERAGE ->		-1288						
03	2170 #	2105	-0-	-65 B	-119	2105	3	N	-0-			-0-
04	2130 #	1891	-0-	-239 B	-358	1891	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 #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	369	-0-	369	B	1265	369	3		Y	-0-			-0-
12	1655 R	390	-0-	-1265	B	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
01	465 #	393	-0-	-72	B	-72	393	3		Y	-0-			-0-
02	420 #	352	-0-	-68	B	-140	352	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140														
03	434 #	375	-0-	-59	B	-199	375	3		Y	-0-			-0-
04	360 #	406	-0-	46	B	-153	406	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

11	660 #	665	-0-	5	B	-25	665	3		N	-0-			-0-
12	713 #	683	-0-	-30	B	-55	683	3		N	-0-			-0-
01	713 #	681	-0-	-32	B	-87	681	3		N	-0-			-0-
02	644 #	572	-0-	-72	B	-159	572	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -134 CANCELLED UNDERAGE -> -25														
03	713 #	658	-0-	-55	B	-189	658	3		N	-0-			-0-
04	660 #	655	-0-	-5	B	-194	655	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

11	1015 R	1161	-0-	146	B	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
12	1116 #	1085	-0-	-31	B	-31	1085	3		N	-0-			-0-
01	1116 #	1045	-0-	-71	B	-102	1045	3		N	-0-			-0-
02	1008 #	927	-0-	-81	B	-183	927	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -183														
03	1116 #	1215	-0-	99	B	-84	1215	3		N	-0-			-0-
04	1080 #	1147	-0-	67	B	-17	1147	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

11	480 #	478	-0-	-2	B	-52	478	3		N	-0-			-0-
12	527 #	441	-0-	-86	B	-138	441	3		N	-0-			-0-
01	527 #	414	-0-	-113	B	-251	414	3		N	-0-			-0-
02	476 #	356	-0-	-120	B	-371	356	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -321 CANCELLED UNDERAGE -> -50														
03	527 #	422	-0-	-105	B	-426	422	3		N	-0-			-0-
04	480 #	418	-0-	-62	B	-488	418	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

11	300 #	285	-0-	-15	B	-37	285	3		N	-0-			-0-
12	310 #	313	-0-	3	B	-34	296	3	17 9	N	15	15 0		-0-
01	310 #	324	-0-	14	B	-20	298	3	26 9	N	24	23 0		1
02	280 #	288	-0-	8	B	-12	264	3	24 9	N	22	22 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12														
03	310 #	322	-0-	12	B	-0-	293	3	29 9	N	26	26 0		1
*04	310 R	310	-0-	-0-	B	-0-	280	3	30 9	N	27	27 0		1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	182	-0-	182 B	1772	182	3			Y	-0-					-0-
12	3588 R	1816	-0-	-1772 B	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
01	1269 R	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
02	1131 R	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1240 #	1173	-0-	-67 B	-67	1173	3			Y	-0-					-0-
04	1770 #	1126	-0-	-644 B	-711	1126	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	DLQ G-10	1065	-0-	1065 B	2927	1046	3	19	9	Y	17	22	0			2
12	3476 R	549	-0-	-2927 B	-0-	541	3	8	9	Y	7	8	0			1
01	1147 #	404	-0-	-743 B	-743	389	3	15	9	Y	14	13	0			2
02	1036 #	1031	-0-	-5 B	-748	1019	3	12	9	Y	11	11	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -748																
03	1147 #	908	-0-	-239 B	-987	896	3	12	9	Y	11	12	0			1
04	1080 #	1008	-0-	-72 B	-1059	1008	3			Y	-0-	1	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

11	1500 #	1415	-0-	-85 B	-482	1375	3	40	9	N	36	35	0			1
12	1550 #	1698	-0-	148 B	-334	1655	3	43	9	N	39	39	0			1
01	1550 #	1743	-0-	193 B	-141	1701	3	42	9	N	38	38	0			1
02	1400 #	1531	-0-	131 B	-10	1505	3	26	9	N	24	24	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10																
03	1550 #	1500	-0-	-50 B	-60	1500	3			N	-0-	1	0			-0-
04	1500 #	1319	-0-	-181 B	-241	1319	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	DLQ G-10	60	-0-	60 B	197	42	3	18	9	Y	16	16	0			1
12	281 R	84	-0-	-197 B	-0-	66	3	18	9	Y	16	16	0			1
01	80 R	80	-0-	-0- B	-0-	60	3	20	9	Y	18	18	0			1
02	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	36	3	21	9	Y	19	19	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	33	3	2	4	Y	16	16	0			1
						18	9									
*04	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	35	3	9	4	Y	19	19	0			1
						21	9									

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

11	810 #	106	-0-	-704 B	-1362	106	3			N	-0-					2
12	837 #	-0-	-0-	-837 B	-2199					N	-0-	2	0			-0-
01	806 #	-0-	-0-	-806 B	-3005					N	-0-					-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672 B	-3677					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3296 CANCELLED UNDERAGE -> -381																
03	589 #	-0-	-0-	-589 B	-3885					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-4005					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	DLQ G-10	208	-0-	208 B	498	168	3	40	9	Y	36	35	0			1
12	722 R	224	-0-	-498 B	-0-	181	3	43	9	Y	39	39	0			1
01	224 R	224	-0-	-0- B	-0-	182	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	191 R	191	-0-	-0- B	-0-	165	3	26	9	Y	24	24	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	188 R	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	180 #	174	-0-	-6 B	-6	174	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 #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 #	321	-0-	21 B	-735	321	3			N	-0-					-0-
12	341 #	354	-0-	13 B	-722	354	3			N	-0-					-0-
01	341 #	359	-0-	18 B	-704	359	3			N	-0-					-0-
02	308 #	323	-0-	15 B	-689	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -689																
03	345 R	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330 #	319	-0-	-11 B	-11	319	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

11	DLQ G-10	940	-0-	940 B	2603	900	3	40	9	Y	36	35	0			1
12	3567 R	964	-0-	-2603 B	-0-	921	3	43	9	Y	39	39	0			1
01	949 R	949	-0-	-0- B	-0-	907	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	874 R	874	-0-	-0- B	-0-	840	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	994 R	994	-0-	-0- B	-0-	944	3	50	9	Y	45	45	0			1
*04	920 R	920	-0-	-0- B	-0-	884	3	36	9	Y	33	33	0			1

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

11	DLQ G-10	58	-0-	58 B	840	58	3			Y	-0-					-0-
12	840 R	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	558 #	-0-	-0-	-558 B	-558					Y	-0-					-0-
02	476 #	-0-	-0-	-476 B	-1034					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1034																
03	13 #	-0-	-0-	-13 B	-1047					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1047					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

11	DLQ G-10	781	-0-	781 B	2093	741	3	40	9	Y	36	36	0			1
12	2893 R	800	-0-	-2093 B	-0-	757	3	43	9	Y	39	39	0			1
01	802 R	802	-0-	-0- B	-0-	760	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	672 #	615	-0-	-57 B	-57	581	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -57																
03	744 #	793	-0-	49 B	-8	743	3	50	9	Y	45	45	0			1
04	720 #	717	-0-	-3 B	-11	681	3	36	9	Y	33	33	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

11	DLQ G-10	172	-0-	172 B	420	172	3			Y	-0-					-0-
12	443 R	23	-0-	-420 B	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155					Y	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168 B	-323					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -323																
03	6 #	-0-	-0-	-6 B	-329					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

11	849 R	859	-0-	10 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	899 #	798	-0-	-101 B	-101	798	3			N	-0-					-0-
01	899 #	784	-0-	-115 B	-216	784	3			N	-0-					-0-
02	812 #	699	-0-	-113 B	-329	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -329																
03	899 #	854	-0-	-45 B	-374	854	3			N	-0-					-0-
04	870 #	860	-0-	-10 B	-384	860	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 #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320 #	1681	-0-	361	B	-459	1681	3			N	-0-				-0-
12	1612 #	1667	-0-	55	B	-404	1667	3			N	-0-				-0-
01	1612 #	1773	-0-	161	B	-243	1773	3			N	-0-				-0-
02	1456 #	1410	-0-	-46	B	-289	1410	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-46		CANCELLED UNDERAGE ->	-243									
03	1620 R	1666	-0-	46	B	-0-	1666	3			N	-0-				-0-
*04	1593 R	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

11	2160 #	2559	-0-	399	B	-178	2559	3			N	-0-				-0-
12	2430 R	2608	-0-	178	B	-0-	2608	3			N	-0-				-0-
01	2702 R	2702	-0-	-0-	B	-0-	2702	3			N	-0-				-0-
02	2264 R	2264	-0-	-0-	B	-0-	2264	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2611 R	2611	-0-	-0-	B	-0-	2611	3			N	-0-				-0-
*04	2539 R	2539	-0-	-0-	B	-0-	2539	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

11	DLQ G-10	241	-0-	241	B	1912	241	3			Y	-0-				-0-
12	5702 R	3790	-0-	-1912	B	-0-	3790	3			Y	-0-				-0-
01	2587 R	2587	-0-	-0-	B	-0-	2587	3			Y	-0-				-0-
02	2634 R	2634	-0-	-0-	B	-0-	2634	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2857 R	2857	-0-	-0-	B	-0-	2857	3			Y	-0-				-0-
04	3660 #	2432	-0-	-1228	B	-1228	2432	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

11	DLQ G-10	453	-0-	453	B	534	453	3			Y	-0-				-0-
*12	1113 R	579	-0-	-534	B	-0-	462	3	117	9	Y	106	73	0		33
*01	778 R	778	-0-	-0-	B	-0-	390	3	388	9	Y	353	290	0		96
*02	626 R	626	-0-	-0-	B	-0-	397	3	229	9	Y	208	219	0		85
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	601 R	601	-0-	-0-	B	-0-	314	3	287	9	Y	261	274	0		72
04	750 #	528	-0-	-222	B	-222	283	3	245	9	Y	223	219	0		76

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 #	603	-0-	123 B	-55	603 3		N	-0-			-0-
12	558 #	607	-0-	49 B	-6	607 3		N	-0-			-0-
01	577 R	583	-0-	6 B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
02	504 #	455	-0-	-49 B	-49	455 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -49												
03	558 #	548	-0-	-10 B	-59	548 3		N	-0-			-0-
04	540 #	536	-0-	-4 B	-63	536 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

11	840 #	836	-0-	-4 B	-376	836 3		N	-0-			-0-
12	899 #	862	-0-	-37 B	-413	862 3		N	-0-			-0-
01	899 #	847	-0-	-52 B	-465	847 3		N	-0-			-0-
02	812 #	748	-0-	-64 B	-529	748 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -162 CANCELLED UNDERAGE -> -367												
03	868 #	840	-0-	-28 B	-190	840 3		N	-0-			-0-
04	840 #	822	-0-	-18 B	-208	807 3	15 9	N	14	14 0		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

11	10 #	-0-	-0-	-10 B	-102			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-102			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-102			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-102			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -31												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

11	2010 #	1051	-0-	-959 B	-5859	1051 3		N	-0-			-0-
12	2077 #	1079	-0-	-998 B	-6857	1079 3		N	-0-			-0-
01	1240 #	1191	-0-	-49 B	-6906	1191 3		N	-0-			-0-
02	980 #	1133	-0-	153 B	-6753	1133 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4051 CANCELLED UNDERAGE -> -2702												
03	1085 #	1278	-0-	193 B	-3858	1278 3		N	-0-			-0-
04	1140 #	1253	-0-	113 B	-3745	1253 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	DLQ G-10	409	-0-	409 B	515	409 3		Y	-0-			-0-
12	941 R	426	-0-	-515 B	-0-	426 3		Y	-0-			-0-
01	434 R	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		Y	-0-			-0-
02	388 R	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	446 R	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
*04	443 R	443	-0-	-0- B	-0-	430 3	13 9	Y	12	12 0		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	739 R	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
12	558 #	330	-0-	-228	B	-228	330	3		N	-0-			-0-
01	558 #	337	-0-	-221	B	-449	337	3		N	-0-			-0-
02	504 #	287	-0-	-217	B	-666	287	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -666														
03	558 #	325	-0-	-233	B	-899	325	3		N	-0-			-0-
04	540 #	316	-0-	-224	B	-1123	316	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

11	720 #	791	-0-	71	B	-101	791	3		N	-0-			-0-
12	806 #	848	-0-	42	B	-59	848	3		N	-0-			-0-
01	806 #	862	-0-	56	B	-3	862	3		N	-0-			-0-
02	728 #	720	-0-	-8	B	-11	720	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8 CANCELLED UNDERAGE -> -3														
03	842 R	850	-0-	8	B	-0-	850	3		N	-0-			-0-
*04	842 R	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

11	780 #	917	-0-	137	B	-677	917	3		N	-0-			-0-
12	806 #	927	-0-	121	B	-556	927	3		N	-0-			-0-
01	868 #	959	-0-	91	B	-465	959	3		N	-0-			-0-
02	840 #	738	-0-	-102	B	-567	738	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -465														
03	930 #	910	-0-	-20	B	-122	910	3		N	-0-			-0-
04	900 #	899	-0-	-1	B	-123	899	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 #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 #	261	-0-	21 B	-591	261	3			N	-0-					-0-
12	248 #	269	-0-	21 B	-570	269	3			N	-0-					-0-
01	248 #	152	-0-	-96 B	-666	152	3			N	-0-					-0-
02	252 #	101	-0-	-151 B	-817	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-251	CANCELLED UNDERAGE ->		-566										
03	279 #	162	-0-	-117 B	-368	162	3			N	-0-					-0-
04	270 #	185	-0-	-85 B	-453	185	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

11	990 #	1060	-0-	70 B	-38	1060	3			N	-0-					-0-
12	1116 #	1006	-0-	-110 B	-148	1006	3			N	-0-					-0-
01	1116 #	1047	-0-	-69 B	-217	1047	3			N	-0-					-0-
02	1008 #	859	-0-	-149 B	-366	859	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-328	CANCELLED UNDERAGE ->		-38										
03	1085 #	1021	-0-	-64 B	-392	1021	3			N	-0-					-0-
04	1050 #	1044	-0-	-6 B	-398	1044	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

11	DLQ G-10	2689	-0-	2689 B	5917	2684	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	8670 R	2753	-0-	-5917 B	-0-	2743	3	10	4	Y	-0-					-0-
01	2796 R	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
02	2520 #	1476	-0-	-1044 B	-1044	1476	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1044													
03	2790 #	110	-0-	-2680 B	-3724	100	3	10	4	Y	-0-					-0-
04	120 #	107	-0-	-13 B	-3737	107	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 #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

11	540 #	631	-0-	91	B	-128	631	3		N	-0-			-0-
12	589 #	652	-0-	63	B	-65	652	3		N	-0-			-0-
01	598 R	663	-0-	65	B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
02	572 R	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	626 R	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
04	570 #	566	-0-	-4	B	-4	566	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

11	2530 R	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
12	2522 R	2522	-0-	-0-	B	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
01	2530 R	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
02	2038 R	2038	-0-	-0-	B	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2342 R	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
*04	2283 R	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

11	540 #	534	-0-	-6	B	-112	534	3		N	-0-			-0-
12	558 #	550	-0-	-8	B	-120	550	3		N	-0-			-0-
01	558 #	552	-0-	-6	B	-126	552	3		N	-0-			-0-
02	504 #	477	-0-	-27	B	-153	477	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -47 CANCELLED UNDERAGE -> -106														
03	558 #	546	-0-	-12	B	-59	546	3		N	-0-			-0-
04	540 #	529	-0-	-11	B	-70	529	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 #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	428	-0-	-52 B	-93	428	3			N	-0-					-0-
12	496	#	434	-0-	-62 B	-155	434	3			N	-0-					-0-
01	496	#	410	-0-	-86 B	-241	410	3			N	-0-					-0-
02	448	#	365	-0-	-83 B	-324	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -324																	
03	465	#	391	-0-	-74 B	-398	391	3			N	-0-					-0-
04	420	#	382	-0-	-38 B	-436	382	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

*05	837	#	480	-0-	-357 B	-917	448	3	32	9	Y	29	26	0			8
*06	780	#	400	-0-	-380 B	-1297	370	3	30	9	Y	27	30	0			5
*07	837	#	468	-0-	-369 B	-1666	444	3	24	9	Y	22	21	0			6
*08	837	#	899	-0-	62 B	-1604	885	3	14	9	Y	13	16	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	DLQ G-10		903	-0-	903 B	-281	888	3	15	9	Y	14	14	0			3
*10	DLQ G-10		879	-0-	879 B	598	865	3	14	9	Y	13	14	0			2
*11	DLQ G-10		820	-0-	820 B	1418	812	3	8	9	Y	7	8	0			1
*12	2234	R	816	-0-	-1418 B	-0-	808	3	8	9	Y	7	6	0			2
*01	899	#	816	-0-	-83 B	-83	808	3	8	9	Y	7	7	0			2
*02	812	#	717	-0-	-95 B	-178	713	3	4	9	Y	4	4	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -178																	
*03	868	#	699	-0-	-169 B	-347	698	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
04	780	#	603	-0-	-177 B	-524	600	3	3	9	Y	3	2	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

*05	2480	#	1040	-0-	-1440 B	-6080	1008	3	32	9	Y	29	26	0			8
*06	2220	#	893	-0-	-1327 B	-7407	863	3	30	9	Y	27	30	0			5
*07	1333	#	2274	-0-	941 B	-6466	2244	3	30	9	Y	27	25	0			7
*08	1178	#	2316	-0-	1138 B	-5328	2287	3	29	9	Y	26	28	0			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	DLQ G-10		2249	-0-	2249 B	-3079	2218	3	31	9	Y	28	28	0			5
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-3079					Y	7	11	0			1
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-3079					Y	-0-	1	0			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3079					Y	-0-					-0-
01	992	#	-0-	-0-	-992 B	-4071					Y	-0-					-0-
02	896	#	-0-	-0-	-896 B	-4967					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1888 CANCELLED UNDERAGE -> -3079																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1888					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1888					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

11	DLQ G-10		1533	-0-	1533 B	3143	1432	3	101	9	Y	92	92	0			2
12	4716	R	1573	-0-	-3143 B	-0-	1470	3	103	9	Y	94	94	0			2
01	1572	R	1572	-0-	-0- B	-0-	1465	3	107	9	Y	97	95	0			4
02	1361	R	1361	-0-	-0- B	-0-	1264	3	97	9	Y	88	89	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1487	R	1487	-0-	-0- B	-0-	1373	3	114	9	Y	104	105	0			2
*04	1412	R	1412	-0-	-0- B	-0-	1294	3	118	9	Y	107	106	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

11	DLQ G-10		1296	-0-	1296 B	3672	1195	3	101	9	Y	92	92	0			2
12	4945	R	1273	-0-	-3672 B	-0-	1170	3	103	9	Y	94	94	0			2
01	1318	R	1318	-0-	-0- B	-0-	1226	3	92	9	Y	84	82	0			4
02	1063	R	1063	-0-	-0- B	-0-	990	3	73	9	Y	66	67	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1192	R	1192	-0-	-0- B	-0-	1106	3	86	9	Y	78	79	0			2
*04	1133	R	1133	-0-	-0- B	-0-	1045	3	88	9	Y	80	80	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 #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1761	-0-	1761 B	4593	1721	3	40	9	Y	36	36	0			1
12	6283 R	1690	-0-	-4593 B	-0-	1647	3	43	9	Y	39	39	0			1
01	1860 #	1620	-0-	-240 B	-240	1578	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	1680 #	1386	-0-	-294 B	-534	1352	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -534																
03	1829 #	1597	-0-	-232 B	-766	1547	3	50	9	Y	45	45	0			1
04	1770 #	1581	-0-	-189 B	-955	1545	3	36	9	Y	33	33	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

*05	1054 #	1244	-0-	190 B	-742	1143	3	32	4	N	63	56	0			17
						69	9									
*06	1140 #	1090	-0-	-50 B	-792	996	3	35	4	N	54	61	0			10
						59	9									
*07	1302 #	1086	-0-	-216 B	-1008	1028	3	58	9	N	53	49	0			14
*08	1302 #	943	-0-	-359 B	-1367	801	3	90	4	N	47	52	0			9
						52	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1260 #	938	-0-	-322 B	-947	891	3	47	9	N	43	44	0			8
*10	1240 #	1369	-0-	129 B	-818	1324	3	45	9	N	41	42	0			7
*11	1080 #	1682	-0-	602 B	-216	1610	3	5	4	N	61	57	0			11
						67	9									
*12	2386 R	2602	-0-	216 B	-0-	2512	3	16	4	N	67	57	0			21
						74	9									
*01	3058 R	3058	-0-	-0- B	-0-	3002	3	56	9	N	51	58	0			14
*02	3318 R	3318	-0-	-0- B	-0-	3286	3	32	9	N	29	31	0			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1323 R	1323	-0-	-0- B	-0-	1228	3	72	4	N	21	27	0			6
						23	9									
04	1260 #	1048	-0-	-212 B	-212	1031	3	17	9	N	15	16	0			5

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

11	DLQ G-10	331	-0-	331 B	986	331	3			Y	-0-					-0-
12	1217 R	231	-0-	-986 B	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
01	341 R	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	271	-0-	-37 B	-37	271	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -37																
03	341 #	370	-0-	29 B	-8	370	3			Y	-0-					-0-
*04	375 R	383	-0-	8 B	-0-	368	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

11	1020 #	1040	-0-	20 B	-132	1040	3			N	-0-					-0-
12	1147 #	1155	-0-	8 B	-124	1149	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	1147 #	1152	-0-	5 B	-119	1140	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	1036 #	898	-0-	-138 B	-257	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -138 CANCELLED UNDERAGE -> -119																
03	1147 #	1165	-0-	18 B	-120	1165	3			N	-0-					-0-
04	1110 #	1094	-0-	-16 B	-136	1094	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

11	870 #	905	-0-	35 B	-256	905	3			N	-0-					-0-
12	930 #	851	-0-	-79 B	-335	851	3			N	-0-					-0-
01	930 #	869	-0-	-61 B	-396	869	3			N	-0-					-0-
02	840 #	794	-0-	-46 B	-442	794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -186 CANCELLED UNDERAGE -> -256																
03	930 #	923	-0-	-7 B	-193	923	3			N	-0-					-0-
04	900 #	893	-0-	-7 B	-200	893	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

11	1590 #	2162	-0-	572	B	-1245	2162	3		N	-0-			-0-
12	1953 #	2078	-0-	125	B	-1120	2078	3		N	-0-			-0-
01	1953 #	2287	-0-	334	B	-786	2287	3		N	-0-			-0-
02	1764 #	1755	-0-	-9	B	-795	1755	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9 CANCELLED UNDERAGE -> -786														
03	2102 R	2111	-0-	9	B	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
*04	1960 R	1960	-0-	-0-	B	-0-	1960	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

11	30 #	15	-0-	-15	B	-91	15	3		N	-0-			-0-
12	31 #	10	-0-	-21	B	-112	10	3		N	-0-			-0-
01	31 #	12	-0-	-19	B	-131	12	3		N	-0-			-0-
02	28 #	13	-0-	-15	B	-146	13	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -112 CANCELLED UNDERAGE -> -34														
03	31 #	32	-0-	1	B	-111	32	3		N	-0-			-0-
04	30 #	31	-0-	1	B	-110	31	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

11	1650 #	2034	-0-	384	B	-852	2034	3		N	-0-			-0-
12	1953 #	1963	-0-	10	B	-842	1963	3		N	-0-			-0-
01	1953 #	1998	-0-	45	B	-797	1998	3		N	-0-			-0-
02	1764 #	1452	-0-	-312	B	-1109	1452	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -312 CANCELLED UNDERAGE -> -797														
03	1953 #	1684	-0-	-269	B	-581	1684	3		N	-0-			-0-
04	1890 #	1772	-0-	-118	B	-699	1772	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

11	870 #	1042	-0-	172	B	-15	1042	3		N	-0-			-0-
12	1027 R	1042	-0-	15	B	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
01	1080 R	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
02	896 #	885	-0-	-11	B	-11	885	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11														
03	1048 R	1059	-0-	11	B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
*04	1000 R	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

11	690 #	708	-0-	18	B	-82	708	3		N	-0-			-0-
12	713 #	710	-0-	-3	B	-85	710	3		N	-0-			-0-
01	713 #	701	-0-	-12	B	-97	701	3		N	-0-			-0-
02	644 #	630	-0-	-14	B	-111	630	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29 CANCELLED UNDERAGE -> -82														
03	713 #	724	-0-	11	B	-18	724	3		N	-0-			-0-
04	690 #	704	-0-	14	B	-4	704	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 #	433	-0-	13	B	-412	433	3			N	-0-					-0-
12	434 #	429	-0-	-5	B	-417	429	3			N	-0-					-0-
01	434 #	476	-0-	42	B	-375	476	3			N	-0-					-0-
02	392 #	473	-0-	81	B	-294	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -103 CANCELLED UNDERAGE -> -191																	
03	434 #	506	-0-	72	B	-31	484	3	22	9	N	20	20	0			-0-
04	450 #	481	-0-	31	B	-0-	451	3	30	9	N	27	26	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	859	-0-	859	B	2498	819	3	40	9	Y	36	36	0			1
12	3378 R	880	-0-	-2498	B	-0-	837	3	43	9	Y	39	39	0			1
01	863 R	863	-0-	-0-	B	-0-	821	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	756 #	686	-0-	-70	B	-70	652	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -70																	
03	837 #	890	-0-	53	B	-17	840	3	50	9	Y	45	45	0			1
04	810 #	810	-0-	-0-	B	-17	774	3	36	9	Y	33	33	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470 #	1833	-0-	363	B	-159	1833	3			N	-0-					-0-
12	1767 #	1671	-0-	-96	B	-255	1671	3			N	-0-					-0-
01	1767 #	1952	-0-	185	B	-70	1952	3			N	-0-					-0-
02	1596 #	1580	-0-	-16	B	-86	1580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -86																	
03	1767 #	1808	-0-	41	B	-45	1808	3			N	-0-					-0-
04	1710 #	1735	-0-	25	B	-20	1735	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716 R	1979	-0-	263 B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	1994 R	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	2035 R	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
02	1680 #	1678	-0-	-2 B	-2	1678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2																
03	1954 R	1956	-0-	2 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*04	1899 R	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

11	DLQ G-10	263	-0-	263 B	943	257	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	1312 R	369	-0-	-943 B	-0-	326	3	43	9	Y	39	38	0			1
01	350 R	350	-0-	-0- B	-0-	308	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	280 #	279	-0-	-1 B	-1	245	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1																
03	359 R	360	-0-	1 B	-0-	310	3	50	9	Y	45	45	0			1
04	300 #	289	-0-	-11 B	-11	272	3	17	9	Y	15	16	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

11	DLQ G-10	422	-0-	422 B	263	397	3	1	4	Y	22	23	0			2
						24	9									
12	708 R	445	-0-	-263 B	-0-	420	3	2	4	Y	21	20	0			3
						23	9									
01	481 R	481	-0-	-0- B	-0-	455	3	26	9	Y	24	25	0			2
02	392 #	390	-0-	-2 B	-2	364	3	26	9	Y	24	23	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2																
03	434 #	378	-0-	-56 B	-58	329	3	25	4	Y	22	22	0			3
						24	9									
04	450 #	332	-0-	-118 B	-176	309	3	23	9	Y	21	22	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	2110	-0-	2110	B	6077	2110	3			Y	-0-				-0-
12	8116 R	2039	-0-	-6077	B	-0-	2039	3			Y	-0-				-0-
01	2263 #	2134	-0-	-129	B	-129	2134	3			Y	-0-				-0-
02	2044 #	1770	-0-	-274	B	-403	1770	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -403																
03	2232 #	2049	-0-	-183	B	-586	2049	3			Y	-0-				-0-
04	2100 #	1980	-0-	-120	B	-706	1980	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1527	-0-	1527	B	4517	1487	3	40	9	Y	36	36	0		1
12	6074 R	1557	-0-	-4517	B	-0-	1514	3	43	9	Y	39	39	0		1
01	1643 #	1579	-0-	-64	B	-64	1537	3	42	9	Y	38	38	0		1
02	1484 #	1390	-0-	-94	B	-158	1356	3	34	9	Y	31	31	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -158																
03	1643 #	1630	-0-	-13	B	-171	1580	3	50	9	Y	45	45	0		1
04	1530 #	1630	-0-	100	B	-71	1594	3	36	9	Y	33	33	0		1

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
11	870 #	974	-0-	104	B	-589	934	3	40	9	N	36	36	0		1
12	1054 #	967	-0-	-87	B	-676	924	3	43	9	N	39	39	0		1
01	1054 #	967	-0-	-87	B	-763	925	3	42	9	N	38	38	0		1
02	952 #	791	-0-	-161	B	-924	757	3	34	9	N	31	31	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -335 CANCELLED UNDERAGE -> -589																
03	1023 #	1005	-0-	-18	B	-353	955	3	50	9	N	45	45	0		1
04	960 #	898	-0-	-62	B	-415	862	3	36	9	N	33	33	0		1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580 #	2040	-0-	-540	B	-4055	2040	3			N	-0-				-0-
12	2666 #	3309	-0-	643	B	-3412	3309	3			N	-0-				-0-
01	2108 #	3133	-0-	1025	B	-2387	3133	3			N	-0-				-0-
02	1904 #	2508	-0-	604	B	-1783	2508	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1310 CANCELLED UNDERAGE -> -473																
03	2883 #	3064	-0-	181	B	-1129	3064	3			N	-0-				-0-
04	2790 #	2812	-0-	22	B	-1107	2812	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	813	-0-	813 B	2044	773	3	40	9	Y	36	36	0			1
12	2898 R	854	-0-	-2044 B	-0-	811	3	43	9	Y	39	39	0			1
01	821 R	821	-0-	-0- B	-0-	779	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	700 #	586	-0-	-114 B	-114	552	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -114																
03	775 #	874	-0-	99 B	-15	824	3	50	9	Y	45	45	0			1
*04	791 R	806	-0-	15 B	-0-	770	3	36	9	Y	33	33	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

11	DLQ G-10	1741	-0-	1741 B	4911	1614	3	127	9	Y	115	115	0			2
12	6709 R	1798	-0-	-4911 B	-0-	1668	3	130	9	Y	118	117	0			3
01	1783 R	1783	-0-	-0- B	-0-	1651	3	132	9	Y	120	118	0			5
02	1602 R	1602	-0-	-0- B	-0-	1480	3	122	9	Y	111	112	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1742 R	1742	-0-	-0- B	-0-	1599	3	143	9	Y	130	131	0			3
*04	1645 R	1645	-0-	-0- B	-0-	1514	3	131	9	Y	119	119	0			3

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

*05	1953 #	1563	-0-	-390 B	-1604	1498	3	65	9	Y	59	53	0			16
*06	1890 #	1786	-0-	-104 B	-1708	1727	3	59	9	Y	54	60	0			10
*07	1953 #	2477	-0-	524 B	-1184	2419	3	58	9	Y	53	49	0			14
*08	1798 #	2164	-0-	366 B	-818	2107	3	57	9	Y	52	56	0			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	DLQ G-10	2378	-0-	2378 B	1560	2316	3	62	9	Y	56	56	0			10
*10	DLQ G-10	1437	-0-	1437 B	2997	1373	3	64	9	Y	58	58	0			10
*11	DLQ G-10	2010	-0-	2010 B	5007	1952	3	58	9	Y	53	54	0			9
*12	7366 R	2359	-0-	-5007 B	-0-	2340	3	19	9	Y	17	21	0			5
*01	2449 #	2169	-0-	-280 B	-280	2156	3	13	9	Y	12	14	0			3
*02	2212 #	2145	-0-	-67 B	-347	2136	3	9	9	Y	8	8	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347																
*03	2356 #	2324	-0-	-32 B	-379	2305	3	19	9	Y	17	15	0			5
04	2280 #	2200	-0-	-80 B	-459	2183	3	17	9	Y	15	15	0			5

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

11	DLQ G-10	3024	-0-	3024 B	6323	2629	3	374	4	Y	19	20	0			-0-
						21	9									
12	9511 R	3188	-0-	-6323 B	-0-	3168	3	20	4	Y	-0-					-0-
01	3427 R	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
02	2576 #	1205	-0-	-1371 B	-1371	1121	3	50	4	Y	31	30	0			1
						34	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1371																
03	2852 #	1336	-0-	-1516 B	-2887	1209	3	77	4	Y	45	45	0			1
						50	9									
04	2760 #	1135	-0-	-1625 B	-4512	1099	3	36	9	Y	33	33	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
11	DLQ G-10		275	-0-	275 B	890	206	3	29	4	Y	36	36	0			1
							40	9									
12	1297	R	407	-0-	-890 B	-0-	362	3	2	4	Y	39	39	0			1
							43	9									
01	769	R	769	-0-	-0- B	-0-	716	3	53	9	Y	48	48	0			1
02	733	R	733	-0-	-0- B	-0-	635	3	28	4	Y	64	62	0			3
							70	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	605	R	605	-0-	-0- B	-0-	507	3	32	4	Y	60	62	0			1
							66	9									
04	600	#	507	-0-	-93 B	-93	471	3	36	9	Y	33	33	0			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
11	DLQ G-10		721	-0-	721 B	1800	679	3	2	4	Y	36	36	0			1
							40	9									
12	2281	R	481	-0-	-1800 B	-0-	435	3	3	4	Y	39	39	0			1
							43	9									
01	713	#	100	-0-	-613 B	-613	58	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	672	#	88	-0-	-584 B	-1197	52	3	2	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1197																	
03	744	#	111	-0-	-633 B	-1830	59	3	2	4	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	720	#	53	-0-	-667 B	-2497	33	3	20	9	Y	18	19	0			-0-

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
11	DLQ G-10		158	-0-	158 B	504	103	3	15	4	Y	36	36	0			1
							40	9									
12	651	R	147	-0-	-504 B	-0-	103	3	1	4	Y	39	39	0			1
							43	9									
01	154	R	154	-0-	-0- B	-0-	112	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	151	R	151	-0-	-0- B	-0-	112	3	5	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	R	186	-0-	-0- B	-0-	128	3	8	4	Y	45	45	0			1
							50	9									
*04	193	R	193	-0-	-0- B	-0-	157	3	36	9	Y	33	33	0			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
11	1260	#	1245	-0-	-15 B	-403	1227	3	18	9	N	16	16	0			1
12	1395	#	1305	-0-	-90 B	-493	1287	3	18	9	N	16	16	0			1
01	1395	#	1335	-0-	-60 B	-553	1315	3	20	9	N	18	18	0			1
02	1260	#	1092	-0-	-168 B	-721	1091	3	1	9	N	1	2	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -333 CANCELLED UNDERAGE -> -388																	
03	1364	#	1263	-0-	-101 B	-434	1263	3			N	-0-					-0-
04	1290	#	1267	-0-	-23 B	-457	1267	3			N	-0-					-0-

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
11	1770	#	2152	-0-	382 B	-2025	2152	3			N	-0-					-0-
12	2139	#	2017	-0-	-122 B	-2147	2017	3			N	-0-					-0-
01	2139	#	2245	-0-	106 B	-2041	2221	3	24	9	N	22	19	0			3
02	1988	#	1908	-0-	-80 B	-2121	1883	3	25	9	N	23	22	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -202 CANCELLED UNDERAGE -> -1919																	
03	2201	#	2141	-0-	-60 B	-262	2118	3	23	9	N	21	23	0			2
04	2130	#	2074	-0-	-56 B	-318	2052	3	22	9	N	20	18	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 #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

11	3300 #	109	-0-	-3191	B	-7754	109	3			N	-0-					-0-
12	3410 #	-0-	-0-	-3410	B	-11164					N	-0-					-0-
01	3379 #	-0-	-0-	-3379	B	-14543					N	-0-					-0-
02	2492 #	-0-	-0-	-2492	B	-17035					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -15067 CANCELLED UNDERAGE -> -1968																	
03	1395 #	-0-	-0-	-1395	B	-16462					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	B	-16582					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-88					Y	-0-					-0-
12	0 #	1	-0-	1	B	-87	1	3			Y	-0-					-0-
01	1302 #	-0-	-0-	-1302	B	-1389					Y	-0-					-0-
02	1148 #	-0-	-0-	-1148	B	-2537					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2450 CANCELLED UNDERAGE -> -87																	
03	14 #	-0-	-0-	-14	B	-2464					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2464					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

*05	434 #	392	-0-	-42	B	-258	385	3	7	9	N	6	4	0			2
*06	420 #	425	-0-	5	B	-253	412	3	13	9	N	12	12	0			2
*07	403 #	426	-0-	23	B	-230	411	3	15	9	N	14	12	0			4
*08	403 #	403	-0-	-0-	B	-230	385	3	18	9	N	16	17	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	420 #	419	-0-	-1	B	-207	388	3	31	9	N	28	26	0			5
*10	434 #	428	-0-	-6	B	-213	396	3	32	9	N	29	29	0			5
*11	420 #	414	-0-	-6	B	-219	378	3	36	9	N	33	32	0			6
*12	434 #	427	-0-	-7	B	-226	396	3	31	9	N	28	25	0			9
*01	434 #	417	-0-	-17	B	-243	397	3	20	9	N	18	22	0			5
*02	392 #	359	-0-	-33	B	-276	349	3	10	9	N	9	10	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -70 CANCELLED UNDERAGE -> -206																	
*03	434 #	409	-0-	-25	B	-95	389	3	20	9	N	18	17	0			5
04	420 #	388	-0-	-32	B	-127	370	3	18	9	N	16	16	0			5

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 #	187	-0-	-203	B	-203	187	3		N	-0-			-0-
12	403 #	-0-	-0-	-403	B	-606				N	-0-			-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403	B	-1009				N	-0-			-0-
02	364 #	100	-0-	-264	B	-1273	100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1273														
03	403 #	419	-0-	16	B	-1257	419	3		N	-0-			-0-
04	180 #	135	-0-	-45	B	-1302	135	3		N	-0-			-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4341 R	-0-	-0-	-4341	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	620 #	-0-	-0-	-620	B	-620				Y	-0-			-0-
02	560 #	-0-	-0-	-560	B	-1180				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1180														
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-1180				Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-1180				Y	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	93	-0-	93	B	61	93	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	125	-0-	125	B	186	125	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	172	-0-	172	B	358	172	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	B	434	76	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 434														
03	498 R	64	-0-	-434	B	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
*04	72 R	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	509	-0-	509	B	1475	509	3			Y	-0-				-0-
12	2103 R	628	-0-	-1475	B	-0-	628	3			Y	-0-				-0-
01	627 R	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3			Y	-0-				-0-
02	560 #	441	-0-	-119	B	-119	441	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-119												
03	620 #	607	-0-	-13	B	-132	607	3			Y	-0-				-0-
04	600 #	576	-0-	-24	B	-156	576	3			Y	-0-				-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	DLQ G-10	978	-0-	978	B	3334	978	3			Y	-0-				-0-
12	4581 R	1247	-0-	-3334	B	-0-	1247	3			Y	-0-				-0-
01	1519 #	1354	-0-	-165	B	-165	1354	3			Y	-0-				-0-
02	1372 #	902	-0-	-470	B	-635	902	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-635												
03	1364 #	1289	-0-	-75	B	-710	1289	3			Y	-0-				-0-
04	1290 #	1291	-0-	1	B	-709	1291	3			Y	-0-				-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	450 #	315	-0-	-135	B	-266	315	3			N	-0-				-0-
12	465 #	398	-0-	-67	B	-333	398	3			N	-0-				-0-
01	465 #	439	-0-	-26	B	-359	439	3			N	-0-				-0-
02	420 #	288	-0-	-132	B	-491	288	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-368	CANCELLED UNDERAGE ->		-123									
03	465 #	348	-0-	-117	B	-485	348	3			N	-0-				-0-
04	420 #	376	-0-	-44	B	-529	376	3			N	-0-				-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

11	DLQ G-10	395	-0-	395	B	1357	395	3			Y	-0-				18
12	1852 R	495	-0-	-1357	B	-0-	495	3			Y	-0-				18
01	527 #	509	-0-	-18	B	-18	509	3			Y	-0-				18
02	476 #	354	-0-	-122	B	-140	354	3			Y	-0-				18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-140												
03	527 #	476	-0-	-51	B	-191	476	3			Y	-0-				18
04	480 #	485	-0-	5	B	-186	485	3			Y	-0-				18

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

11	360 #	394	-0-	34	B	-56	394	2			N	-0-				-0-
12	372 #	396	-0-	24	B	-32	396	2			N	-0-				-0-
01	403 #	356	-0-	-47	B	-79	356	2			N	-0-				-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	B	-443					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-425	CANCELLED UNDERAGE ->		-18									
03	403 #	392	-0-	-11	B	-436	392	2			N	-0-				-0-
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	B	-826					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

11	630 #	443	-0-	-187	B	-205	443	3			Y	-0-				153
12	651 #	606	-0-	-45	B	-250	604	3	2	9	Y	2				155
01	651 #	561	-0-	-90	B	-340	552	3	9	9	Y	8	149	1		14
02	588 #	371	-0-	-217	B	-557	371	3			Y	-0-				14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-557												
03	DLQ G-10	623	-0-	623	B	66	623	3			Y	-0-				14
04	DLQ G-10	519	-0-	519	B	585	519	3			Y	-0-				14

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630 #	595	-0-	-35 B	-163	595	3			Y	-0-					-0-
12	801 R	964	-0-	163 B	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
01	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
02	649 R	649	-0-	-0- B	-0-	648	3	1	9	Y	1					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	1020	-0-	1020 B	1020	1020	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1011	-0-	1011 B	2031	1011	3			Y	-0-					1

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540 #	467	-0-	-73 B	-73	467	3			Y	-0-					-0-
12	648 R	721	-0-	73 B	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
01	828 R	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
02	576 R	576	-0-	-0- B	-0-	562	3	14	9	Y	13	10	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	424	-0-	424 B	424	424	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	395	-0-	395 B	819	395	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
11	727 R	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	995 R	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
01	952 R	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
02	644 #	626	-0-	-18 B	-18	625	3	1	9	Y	1					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18																
03	DLQ G-10	1032	-0-	1032 B	1014	1032	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1041	-0-	1041 B	2055	1041	3			Y	-0-					1

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386 R	181	-0-	-205 B	-0-	180	3	1	9	Y	1					4
12	204 R	204	-0-	-0- B	-0-	203	3	1	9	Y	1					5
01	217 #	197	-0-	-20 B	-20	196	3	1	9	Y	1	2	1			4
02	196 #	150	-0-	-46 B	-66	149	3	1	9	Y	1					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -66																
03	217 #	138	-0-	-79 B	-145	137	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	210 #	146	-0-	-64 B	-209	145	3	1	9	Y	1					5

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168 R	144	-0-	-24 B	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	136 R	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	127	-0-	-28 B	-28	127	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	102	-0-	-38 B	-66	102	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -66																
03	155 #	82	-0-	-73 B	-139	82	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	93	-0-	-57 B	-196	93	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	162	-0-	-108 B	-296	162	3			N	-0-					-0-
12	279 #	181	-0-	-98 B	-394	181	3			N	-0-					-0-
01	279 #	179	-0-	-100 B	-494	179	3			N	-0-					-0-
02	196 #	205	-0-	9 B	-485	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -471 CANCELLED UNDERAGE -> -14																
03	186 #	343	-0-	157 B	-314	343	3			N	-0-					-0-
04	180 #	272	-0-	92 B	-222	272	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810 #	685	-0-	-125	B	-285	685	3			N	-0-				-0-
12	868 #	744	-0-	-124	B	-409	744	3			N	-0-				-0-
01	868 #	779	-0-	-89	B	-498	779	3			N	-0-				-0-
02	784 #	589	-0-	-195	B	-693	589	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-557	CANCELLED UNDERAGE ->		-136									
03	806 #	763	-0-	-43	B	-600	763	3			N	-0-				-0-
04	750 #	852	-0-	102	B	-498	852	3			N	-0-				-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

11	570 #	516	-0-	-54	B	-215	516	3			N	-0-				19
12	589 #	526	-0-	-63	B	-278	526	3			N	-0-				19
01	589 #	587	-0-	-2	B	-280	587	3			N	-0-				19
02	532 #	355	-0-	-177	B	-457	355	3			N	-0-				19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-388	CANCELLED UNDERAGE ->		-69									
03	589 #	464	-0-	-125	B	-513	464	3			N	-0-				19
04	570 #	596	-0-	26	B	-487	596	3			N	-0-				19

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

11	270 #	528	-0-	258	B	-638	528	2			Y	-0-				-0-
12	279 #	545	-0-	266	B	-372	545	2			Y	-0-				-0-
01	279 #	587	-0-	308	B	-64	587	2			Y	-0-				-0-
02	252 #	292	-0-	40	B	-24	292	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-24									
03	DLQ G-10	525	-0-	525	B	525	525	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	597	-0-	597	B	1122	597	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

11	180 #	19	-0-	-161	B	-321	19	2			Y	-0-				-0-
12	186 #	190	-0-	4	B	-317	190	2			Y	-0-				-0-
01	186 #	314	-0-	128	B	-189	314	2			Y	-0-				-0-
02	140 #	306	-0-	166	B	-23	306	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23												
*03	DLQ G-10	317	-0-	317	B	294	317	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	377	-0-	377	B	671	377	2			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

11	905 R	905	-0-	-0-	B	-0-	893	2	12	9	Y	11	9	1		5
12	1034 R	1034	-0-	-0-	B	-0-	1023	2	11	9	Y	10	11	1		4
01	707 R	707	-0-	-0-	B	-0-	694	2	13	9	Y	12	10	1		6
02	344 R	344	-0-	-0-	B	-0-	334	2	10	9	Y	9	12	1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	DLQ G-10	689	-0-	689	B	689	677	2	12	9	Y	11	12	1		2
04	DLQ G-10	1417	-0-	1417	B	2106	1332	2	85	9	Y	77	50	1		29

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	287	-0-	287	B	287	287	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				287												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	287					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	1551	-0-	1551	B	1838	1551	2			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 #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 #	604	-0-	-56	B	-2363	604	2		Y	-0-			-0-
12	682 #	654	-0-	-28	B	-2391	654	2		Y	-0-			-0-
01	682 #	686	-0-	4	B	-2387	686	2		Y	-0-			-0-
02	616 #	389	-0-	-227	B	-2614	389	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2614														
03	DLQ G-10	668	-0-	668	B	-1946	668	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	709	-0-	709	B	-1237	709	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

11	5 #	80	-0-	75	B	-634	80	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	78	-0-	47	B	-587	78	2		Y	-0-			-0-
01	31 #	76	-0-	45	B	-542	76	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	35	-0-	7	B	-535	35	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -535														
03	DLQ G-10	6	-0-	6	B	6	6	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	B	18	12	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

11	578 R	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3		Y	-0-			-0-
12	771 R	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3		Y	-0-			-0-
01	1019 R	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3		Y	-0-			-0-
02	896 R	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	820	-0-	820	B	820	820	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	753	-0-	753	B	1573	753	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

11	570 #	562	-0-	-8	B	-246	562	2		Y	-0-			-0-
12	589 #	564	-0-	-25	B	-271	564	2		Y	-0-			-0-
01	589 #	570	-0-	-19	B	-290	570	2		Y	-0-			-0-
02	532 #	529	-0-	-3	B	-293	529	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -293														
03	DLQ G-10	513	-0-	513	B	220	513	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	533	-0-	533	B	753	533	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 #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	23	-0-	-157 B	-2567	23	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	142	-0-	-44 B	-2611	142	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	304	-0-	118 B	-2493	304	2			Y	-0-					-0-
02	8 #	490	-0-	482 B	-2011	490	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-373		CANCELLED UNDERAGE ->	-1638											
03	DLQ G-10	408	-0-	408 B	35	408	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	572	-0-	572 B	607	572	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

*11	210 #	87	-0-	-123 B	-2002	87	2			Y	-0-	3	7			-0-
12	217 #	64	-0-	-153 B	-2155	64	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	141	-0-	-76 B	-2231	141	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	107	-0-	-89 B	-2320	107	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-441		CANCELLED UNDERAGE ->	-1879											
03	DLQ G-10	219	-0-	219 B	-222	219	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	210	-0-	210 B	-12	210	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-2598					Y	-0-					-0-
*12	713 #	1804	-0-	1091 B	-1507	1661	2	143	9	Y	130	98	1			32
01	713 #	1130	-0-	417 B	-1090	1005	2	125	9	Y	114	91	1			55
02	336 #	841	-0-	505 B	-585	828	2	13	9	Y	12	55	1			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-585														
03	DLQ G-10	845	-0-	845 B	260	845	2			Y	-0-	11	1			1
04	DLQ G-10	756	-0-	756 B	1016	755	2	1	9	Y	1	1	1			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3274											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

11	360 #	358	-0-	-2 B	-2	358	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	299	-0-	-73 B	-75	299	2			Y	-0-					-0-
01	1840 R	1915	-0-	75 B	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
02	1006 R	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	DLQ G-10	980	-0-	980 B	980	980	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	904	-0-	904 B	1884	904	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

11	750 #	269	-0-	-481 B	-1505	238	2	31	9	Y	28	24	1			6
12	775 #	1066	-0-	291 B	-1214	1035	2	31	9	Y	28	24	1			10
01	775 #	994	-0-	219 B	-995	963	2	31	9	Y	28	35	1			3
*02	672 #	652	-0-	-20 B	-1015	652	2			Y	-0-	3	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1015														
03	DLQ G-10	46	-0-	46 B	-969	46	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	497	-0-	497 B	-472	497	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 #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 #	98	-0-	-142 B	-724	98 2		N	-0-			-0-
*12	186 #	121	-0-	-65 B	-789	121 2		N	-0-			-0-
*01	186 #	154	-0-	-32 B	-821	154 2		N	-0-			-0-
02	140 #	141	-0-	1 B	-820	141 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-433		CANCELLED UNDERAGE ->		-387						
03	155 #	161	-0-	6 B	-427	161 2		N	-0-			-0-
04	120 #	412	-0-	292 B	-135	412 2		N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

11	480 #	56	-0-	-424 B	-954	26 3	1 4	N	26	26 0		2
						29 9						
12	279 #	97	-0-	-182 B	-1136	72 3	25 9	N	23	23 0		2
01	62 #	126	-0-	64 B	-1072	98 3	28 9	N	25	26 0		1
02	56 #	60	-0-	4 B	-1068	42 2	18 9	N	16	16 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1068										
03	93 #	6	-0-	-87 B	-1155	3 2	3 9	N	3	4 1		-0-
04	120 #	414	-0-	294 B	-861	281 2	130 4	N	3	3 1		-0-
						3 9						

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

11	632 R	632	-0-	-0- B	-0-	598 2	34 9	Y	31	21 1		11
12	589 R	589	-0-	-0- B	-0-	565 2	24 9	Y	22	25 1		8
01	554 R	554	-0-	-0- B	-0-	522 2	32 9	Y	29	23 1		14
02	478 R	478	-0-	-0- B	-0-	456 2	22 9	Y	20	28 1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	DLQ G-10	530	-0-	530 B	530	506 2	24 9	Y	22	25 1		3
04	DLQ G-10	1406	-0-	1406 B	1936	1406 2		Y	-0-	2 1		1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

11	293 R	293	-0-	-0- B	-0-	260 2	33 9	Y	30	23 1		12
12	349 R	349	-0-	-0- B	-0-	323 2	26 9	Y	24	27 1		9
01	442 R	442	-0-	-0- B	-0-	408 2	34 9	Y	31	25 1		15
02	277 R	277	-0-	-0- B	-0-	270 2	7 9	Y	6	17 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	DLQ G-10	99	-0-	99 B	99	92 2	7 9	Y	6	9 1		1
04	DLQ G-10	408	-0-	408 B	507	408 2		Y	-0-	1 1		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	120 #	102	-0-	-18 B	-125	102 3		Y	-0-			-0-
12	124 #	115	-0-	-9 B	-134	115 3		Y	-0-			-0-
01	155 #	114	-0-	-41 B	-175	114 3		Y	-0-			-0-
02	140 #	102	-0-	-38 B	-213	102 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-106		CANCELLED UNDERAGE ->		-107						
03	124 #	86	-0-	-38 B	-144	86 3		Y	-0-			-0-
04	120 #	87	-0-	-33 B	-177	87 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 #	61	-0-	-29 B	-159	61	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	69	-0-	7 B	-152	69	3		Y	-0-			-0-
01	93 #	68	-0-	-25 B	-177	68	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	61	-0-	-23 B	-200	61	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-105	CANCELLED UNDERAGE ->		-95							
03	62 #	52	-0-	-10 B	-115	52	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	52	-0-	-8 B	-123	52	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

11	180 #	143	-0-	-37 B	-179	143	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	161	-0-	-25 B	-204	161	3		Y	-0-			-0-
01	217 #	160	-0-	-57 B	-261	160	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	143	-0-	-53 B	-314	143	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-172	CANCELLED UNDERAGE ->		-142							
03	186 #	108	-0-	-78 B	-250	108	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	122	-0-	-28 B	-278	122	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

*05	31 #	1485	-0-	1454 B	-2247	1485	3		Y	-0-			-0-
*06	30 #	1381	-0-	1351 B	-896	1381	3		Y	-0-			-0-
*07	651 R	1547	-0-	896 B	-0-	1547	3		Y	-0-			-0-
*08	875 R	875	-0-	-0- B	-0-	875	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	2009 R	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3		Y	-0-			-0-
*10	1550 #	1517	-0-	-33 B	-33	1517	3		Y	-0-			-0-
*11	1500 #	1283	-0-	-217 B	-250	1283	3		Y	-0-			-0-
*12	1550 #	1452	-0-	-98 B	-348	1452	3		Y	-0-			-0-
*01	1984 #	1053	-0-	-931 B	-1279	1053	3		Y	-0-			-0-
*02	1792 #	880	-0-	-912 B	-2191	880	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2191										
*03	1426 #	441	-0-	-985 B	-3176	441	3		Y	-0-			-0-
04	1380 #	697	-0-	-683 B	-3859	697	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

11	1470 #	1108	-0-	-362 B	-1617	1108	3		Y	-0-			-0-
12	1457 #	1443	-0-	-14 B	-1631	1443	3		Y	-0-			-0-
01	1612 #	1106	-0-	-506 B	-2137	1106	3		Y	-0-			-0-
02	1456 #	1025	-0-	-431 B	-2568	1025	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1678	CANCELLED UNDERAGE ->		-890							
03	1457 #	397	-0-	-1060 B	-2738	397	3		Y	-0-			-0-
04	1410 #	465	-0-	-945 B	-3683	465	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	635 R	635	-0-	-0- B	-0-	635	3		Y	-0-			-0-
12	731 R	731	-0-	-0- B	-0-	731	3		Y	-0-			-0-
01	609 R	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		Y	-0-			-0-
02	588 R	588	-0-	-0- B	-0-	588	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	744 #	451	-0-	-293 B	-293	451	3		Y	-0-			-0-
04	720 #	653	-0-	-67 B	-360	653	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

*05	403 #	349	-0-	-54	B	-173	349	3	Y	-0-			-0-
*06	390 #	351	-0-	-39	B	-212	351	3	Y	-0-			-0-
*07	403 #	334	-0-	-69	B	-281	334	3	Y	-0-			-0-
*08	341 #	233	-0-	-108	B	-389	233	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	360 #	391	-0-	31	B	-287	391	3	Y	-0-			-0-
*10	372 #	355	-0-	-17	B	-304	355	3	Y	-0-			-0-
*11	360 #	287	-0-	-73	B	-377	287	3	Y	-0-			-0-
*12	341 #	321	-0-	-20	B	-397	321	3	Y	-0-			-0-
*01	403 #	319	-0-	-84	B	-481	319	3	Y	-0-			-0-
*02	364 #	286	-0-	-78	B	-559	286	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -272 CANCELLED UNDERAGE -> -287													
*03	341 #	240	-0-	-101	B	-373	240	3	Y	-0-			-0-
04	300 #	245	-0-	-55	B	-428	245	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

11	420 R	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3	Y	-0-			-0-
12	568 R	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3	Y	-0-			-0-
01	434 #	333	-0-	-101	B	-101	333	3	Y	-0-			-0-
02	392 #	455	-0-	63	B	-38	455	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38													
03	496 #	405	-0-	-91	B	-129	405	3	Y	-0-			-0-
04	480 #	362	-0-	-118	B	-247	362	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

11	30 #	21	-0-	-9	B	-62	21	3	N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	B	-70	23	3	N	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	B	-78	23	3	N	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	B	-86	20	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -43													
03	31 #	20	-0-	-11	B	-54	20	3	N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	B	-62	22	3	N	-0-			-0-

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

*11	11 #	6	-0-	-5	B	-125	6	3	Y	-0-			-0-
12	31 #	5	-0-	-26	B	-151	5	3	Y	-0-			-0-
01	31 #	7	-0-	-24	B	-175	7	3	Y	-0-			-0-
02	28 #	6	-0-	-22	B	-197	6	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -107 CANCELLED UNDERAGE -> -90													
03	13 #	6	-0-	-7	B	-114	6	3	Y	-0-			-0-
04	7 #	6	-0-	-1	B	-115	6	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300 #	144	-0-	-156 B	-156	120	3	24	9	Y	22	14	1			8
12	310 #	145	-0-	-165 B	-321	130	3	15	9	Y	14	15	1			7
01	310 #	118	-0-	-192 B	-513	118	3			Y	-0-					7
02	280 #	138	-0-	-142 B	-655	112	3	26	9	Y	24	23	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -655																
03	186 #	118	-0-	-68 B	-723	106	3	12	9	Y	11	15	1			4
04	150 #	145	-0-	-5 B	-728	136	3	9	9	Y	8	8	1			4

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

*11	150 #	-0-	-0-	-150 B	-150					Y	33	15	1			18
*12	163 R	313	-0-	150 B	-0-	287	3	26	9	Y	24	29	1			13
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155					Y	-0-					13
02	286 R	441	-0-	155 B	-0-	421	3	20	9	Y	18	23	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 #	146	-0-	-133 B	-133	135	3	11	9	Y	10	15	1			3
04	270 #	195	-0-	-75 B	-208	185	3	10	9	Y	9	8	1			4

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	90 #	15	-0-	-75	-0-	5	3	1	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
12	93 #	24	-0-	-69	-0-	14	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	93 #	25	-0-	-68	-0-	14	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	56 #	13	-0-	-43	-0-	2	3	1	4	Y	9	8	1			3
						10	9									
03	62 #	12	-0-	-50	-0-	2	3	1	4	Y	8	9	1			2
						9	9									
*04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	27	3	4	4	Y	9	8	1			3
						10	9									

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

11	210 #	198	-0-	-12	-0-	189	3	9	9	Y	8	7	1			2
12	217 #	197	-0-	-20	-0-	2	1	185	3	Y	9	10	1			1
						10	9									
01	217 #	206	-0-	-11	-0-	195	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	194	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	193	3	9	9	Y	8	9	1			2
*04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	213	3	10	9	Y	9	8	1			3

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	16	14	1			3
						18	9									
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	19	20	1			2
						21	9									
01	434 #	289	-0-	-145	-0-	5	1	261	3	Y	21	19	1			4
						23	9									
02	392 #	286	-0-	-106	-0-	5	1	261	3	Y	18	16	1			6
						20	9									
03	434 #	224	-0-	-210	-0-	209	3	15	9	Y	14	17	1			3
04	330 #	325	-0-	-5	-0-	306	3	19	9	Y	17	15	1			5

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	#	2842	-0-	-98	-0-	2659	3	183	9	Y	166	145	1			32
12	3173	R	3173	-0-	-0-	-0-	2890	3	283	9	Y	257	259	1			30
01	3131	#	2530	-0-	-601	-0-	34	1	2209	3	Y	261	239	1			52
							287	9									
02	2828	#	2111	-0-	-717	-0-	1869	3	242	9	Y	220	199	1			73
03	3069	#	2474	-0-	-595	-0-	2224	3	250	9	Y	227	248	1			52
*04	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	2731	3	260	9	Y	236	214	1			74

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

11	30	#	12	-0-	-18	-0-	2	3	1	4	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	7	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	7	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	1	3	1	4	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	3	1	4	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	13	3	2	4	Y	9	8	1			3
							10	9									

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

11	2370	#	886	-0-	-1484	-0-	795	3	73	4	Y	16	14	1			3
							18	9									
12	2449	#	1606	-0-	-843	-0-	1585	3	21	9	Y	19	20	1			2
01	2449	#	1570	-0-	-879	-0-	1547	3	23	9	Y	21	19	1			4
02	2212	#	1308	-0-	-904	-0-	1153	3	135	4	Y	18	16	1			6
							20	9									
03	1891	#	1322	-0-	-569	-0-	980	3	327	4	Y	14	17	1			3
							15	9									
*04	3811	R	3811	-0-	-0-	-0-	3322	3	470	4	Y	17	15	1			5
							19	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	66	-0-	66	990	66	3			Y	-0-					1
12	990 R	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

11	DLQ G-10	1136	-0-	1136	3542	1136	3			Y	-0-					-0-
12	4687 R	1145	-0-	-3542	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
01	1178 #	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
02	1064 #	821	-0-	-243	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
03	1178 #	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
04	1140 #	1104	-0-	-36	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	2857	-0-	2857	8578	2857	3			Y	-0-					-0-
12	11436 R	2858	-0-	-8578	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
01	2945 #	2893	-0-	-52	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
02	2660 #	2478	-0-	-182	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
03	2945 #	2378	-0-	-567	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
04	2850 #	2601	-0-	-249	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

11	DLQ G-10	1691	-0-	1691	5303	1691	3			Y	-0-					-0-
12	6980 R	1677	-0-	-5303	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
01	1798 #	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
02	1624 #	1471	-0-	-153	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
03	1767 #	1733	-0-	-34	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
*04	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

11	DLQ G-10	145	-0-	145	763	122	3	23	9	Y	21	20	0			2
12	838 R	75	-0-	-763	-0-	58	3	17	9	Y	15	16	0			1
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	81	3	20	9	Y	18	18	0			1
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	106	3	21	9	Y	19	19	0			1
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	111	3	7	4	Y	16	16	0			1
						18	9									
*04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	77	3	19	4	Y	19	19	0			1
						21	9									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

11	2877 R	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	2921 R	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
01	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
02	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
03	2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*04	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	DLQ G-10	179	-0-	179	680	60	1	109	3	Y	9					45
						10	9									
12	858 R	178	-0-	-680	-0-	50	1	120	3	Y	7					52
						8	9									
01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	62	1	254	3	Y	39	78	1			13
						43	9									
02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	56	1	137	3	Y	7					20
						68	4	8	9							
03	292 R	292	-0-	-0-	-0-	62	1	161	3	Y	8					28
						60	4	9	9							
04	300 #	276	-0-	-24	-0-	60	1	154	3	Y	8					36
						53	4	9	9							

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

11	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	661	3	8	9	Y	7					7
12	913 R	913	-0-	-0-	-0-	902	3	11	9	Y	10					17
01	901 R	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8					25
02	604 R	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	Y	2					27
03	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	1162	3	9	9	Y	8					35
04	DLQ G-10	1079	-0-	1079	2250	1071	3	8	9	Y	7					42

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

11	660 #	38	-0-	-622	-0-	38	3			Y	-0-					50
12	682 #	186	-0-	-496	-0-	186	3			Y	-0-					50
01	682 #	178	-0-	-504	-0-	178	3			Y	-0-					50
02	616 #	141	-0-	-475	-0-	139	3	2	9	Y	2					52
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320 #	902	-0-	-418	-0-	902	3			N	-0-					29
12	1457 #	1367	-0-	-90	-0-	1364	3	3	9	N	3					32
01	1457 #	1376	-0-	-81	-0-	1375	3	1	9	N	1					33
02	1316 #	892	-0-	-424	-0-	892	3			N	-0-					33
03	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	9	N	1					34
*04	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	N	2					36

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT					146
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT					146
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT					146
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT					146
*03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT					146
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT					146

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

11	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

11	815 R	229	-0-	-586	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	255	-0-	-53	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	305	-0-	-25	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

11	1710 #	1404	-0-	-306	-0-	1325	2	79	9	Y	72	54	1			28
12	1767 #	1589	-0-	-178	-0-	1526	2	63	9	Y	57	64	1			21
01	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1789	2	81	9	Y	74	59	1			36
02	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1446	2	78	9	Y	71	87	1			20
03	DLQ G-10	1938	-0-	1938	1938	1725	2	213	9	Y	194	188	1			26
04	DLQ G-10	2249	-0-	2249	4187	2001	2	248	9	Y	225	158	1			93

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

11	390 #	324	-0-	-66	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	212	-0-	-152	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	538	163	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	44	30	1			16
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	32	36	1			12
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	59	2	45	9	Y	41	33	1			20
02	137 R	137	-0-	-0-	-0-	79	2	58	9	Y	53	60	1			13
03	DLQ G-10	409	-0-	409	409	353	2	56	9	Y	51	56	1			8
04	DLQ G-10	523	-0-	523	932	523	2			Y	-0-	5	1			3

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	96	2	6	9	N	5	5	1			3
12	186 #	104	-0-	-82	-0-	97	2	7	9	Y	6	7	1			2
*01	257 R	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	Y	8	6	1			4
*02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	Y	5	7	1			2
*03	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*04	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

11	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	74	2	19	9	Y	17	14	1			3
03	DLQ G-10	109	-0-	109	109	91	2	18	9	Y	16	17	1			2
04	DLQ G-10	88	-0-	88	197	73	2	15	9	Y	14	10	1			6

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

11	1650 R	645	-0-	-1005	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
01	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	616 #	579	-0-	-37	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	682 #	512	-0-	-170	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	660 #	635	-0-	-25	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	1138 R	442	-0-	-696	-0-	430	2	12	9	Y	11					229
12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					229
01	436 R	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3					232
02	420 #	398	-0-	-22	-0-	386	2	12	9	Y	11					243
03	465 #	350	-0-	-115	-0-	341	2	9	9	Y	8					251
04	450 #	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					251

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	1046 R	419	-0-	-627	-0-	417	2	2	9	Y	2					18
12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					19
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	Y	3					22
02	392 #	362	-0-	-30	-0-	360	2	2	9	Y	2					24
03	434 #	350	-0-	-84	-0-	349	2	1	9	Y	1					25
04	420 #	391	-0-	-29	-0-	389	2	2	9	Y	2					27

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	1048 R	420	-0-	-628	-0-	417	2	3	9	Y	3					38
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3					41
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6					47
02	392 #	364	-0-	-28	-0-	360	2	4	9	Y	4					51
03	434 #	352	-0-	-82	-0-	349	2	3	9	Y	3					54
04	420 #	395	-0-	-25	-0-	389	2	6	9	Y	5					59

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	348	3	9	9	Y	8	43	1			19
12	62 #	40	-0-	-22	-0-	23	3	17	9	Y	15					34
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	23	3	19	9	Y	17					51
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	14	3	17	9	Y	15	41	1			25
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	18	3	8	9	Y	7					32
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	18	3	4	9	Y	4					36

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

*05	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
*06	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
*07	434 #	303	-0-	-131	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
*08	434 #	231	-0-	-203	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*09	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
*10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
*11	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
*12	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*01	310 #	196	-0-	-114	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*02	280 #	208	-0-	-72	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*03	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	180	-0-	-60	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
*06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*07	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*09	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
*10	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*11	390	#	333	-0-	-57	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*12	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*01	465	#	317	-0-	-148	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
*02	420	#	293	-0-	-127	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*03	372	#	203	-0-	-169	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	246	-0-	-114	-0-	246	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

11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	214	3	9	9	Y	8	39	1			17
12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	239	3	18	9	Y	16					33
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	170	3	19	9	Y	17					50
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	228	3	15	9	Y	14	40	1			24
03	279	#	94	-0-	-185	-0-	85	3	9	9	Y	8					32
04	240	#	110	-0-	-130	-0-	106	3	4	9	Y	4					36

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

11	1680	#	1296	-0-	-384	-0-	1287	3	9	9	Y	8	39	1			17
12	1581	#	1452	-0-	-129	-0-	1434	3	18	9	Y	16					33
01	1984	#	1112	-0-	-872	-0-	1093	3	19	9	Y	17					50
02	1792	#	1167	-0-	-625	-0-	1152	3	15	9	Y	14	40	1			24
03	1364	#	696	-0-	-668	-0-	687	3	9	9	Y	8					32
04	1320	#	686	-0-	-634	-0-	682	3	4	9	Y	4					36

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
12	1364	#	732	-0-	-632	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
01	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1106	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	1240	3	13	9	Y	12	10	0			2
03	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1129	3	12	9	Y	11	12	0			1
*04	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1378	3	11	9	Y	10	9	0			2

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	197	3	18	4	Y	16	14	1			3
							18	9									
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	228	3	21	9	Y	19	20	1			2
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	310	3	21	9	Y	19	17	1			4
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	235	3	27	4	Y	17	15	1			6
							19	9									
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	172	3	58	4	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	240	#	200	-0-	-40	-0-	163	3	23	4	Y	13	12	1			4
							14	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

11	30	#	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	20	3	7	4	Y	-0-					-0-
*04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	191	-0-	-109	-0-	142	3	13	4	Y	33	28	1			6
							36	9									
12	310	#	295	-0-	-15	-0-	254	3	41	9	Y	37	39	1			4
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	412	3	45	9	Y	41	37	1			8
02	372	R	372	-0-	-0-	-0-	297	3	35	4	Y	36	32	1			12
							40	9									
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	348	3	116	4	Y	30	35	1			7
							33	9									
*04	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	879	3	124	4	Y	35	31	1			11
							39	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

11	30	#	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	20	3	7	4	Y	-0-					-0-
*04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

11	147	R	147	-0-	-0-	-0-	118	3	11	4	Y	16	14	1			3
							18	9									
12	144	R	144	-0-	-0-	-0-	123	3	21	9	Y	19	20	1			2
01	625	R	625	-0-	-0-	-0-	562	3	63	9	Y	57	48	1			11
02	688	R	688	-0-	-0-	-0-	569	3	66	4	Y	48	43	1			16
							53	9									
03	569	R	569	-0-	-0-	-0-	415	3	139	4	Y	14	27	1			3
							15	9									
04	450	#	436	-0-	-14	-0-	365	3	52	4	Y	17	15	1			5
							19	9									

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110 #	1933	-0-	-2177	-0-	1754	3	161	4	Y	16	13	1			3
						18	9									
12	4247 #	3082	-0-	-1165	-0-	3082	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	4247 #	2958	-0-	-1289	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
02	3836 #	2420	-0-	-1416	-0-	2167	3	253	4	Y	-0-					-0-
03	3069 #	2458	-0-	-611	-0-	1843	3	615	4	Y	-0-					-0-
*04	4846 R	4846	-0-	-0-	-0-	4245	3	601	4	Y	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

11	2070 #	125	-0-	-1945	-0-	125	3			N	-0-					4
12	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	4	0			-0-
01	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932 #	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

11	DLQ G-10	44	-0-	44	1114	44	3			Y	-0-					-0-
12	1114 R	-0-	-0-	-1114	-0-					Y	-0-					-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

11	DLQ G-10	1420	-0-	1420	4031	1420	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	5451 R	1420	-0-	-4031	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
01	1426 #	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
02	1316 #	1198	-0-	-118	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
03	1457 #	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
04	1410 #	1270	-0-	-140	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2139	R	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	2209	R	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2208	R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	1974	R	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*04	2092	R	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

11	DLQ G-10		173	-0-	173	1121	40	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	1485	R	364	-0-	-1121	-0-	63	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	494	R	494	-0-	-0-	-0-	59	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	44	1	229	3	Y	-0-					-0-
							89	4									
03	403	#	199	-0-	-204	-0-	45	1	81	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
04	390	#	199	-0-	-191	-0-	39	1	104	3	Y	-0-					-0-
							56	4									

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

11	390	R	144	-0-	-246	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	102	-0-	-38	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	746	R	746	-0-	-0-	-0-	695	3	51	9	N	46	46	0			1
12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	713	3	52	9	N	47	47	0			1
01	757	R	757	-0-	-0-	-0-	711	3	46	9	N	42	41	0			2
02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	648	3	24	9	N	22	23	0			1
03	751	R	751	-0-	-0-	-0-	722	3	29	9	N	26	26	0			1
*04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	694	3	30	9	N	27	27	0			1

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 #	223	-0-	-287	-0-	164	3	34	4	N	23	23	0			-0-
						25	9									
12	922 R	922	-0-	-0-	-0-	886	3	8	4	N	25	24	0			1
						28	9									
01	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1283	3	26	9	N	24	24	0			1
02	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1125	3	24	9	N	22	22	0			1
03	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1283	3	128	4	N	26	26	0			1
						29	9									
*04	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1041	3	30	9	N	27	27	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

11	SWR 10	1134	-0-	1134	60185	1086	3	48	9	Y	44	43	0			1
12	SWR 10	1411	-0-	1411	61596	1199	3	212	9	Y	193	189	0			5
01	SWR 10	1267	-0-	1267	62863	1214	3	53	9	Y	48	51	0			2
02	SWR 10	1110	-0-	1110	63973	1060	3	50	9	Y	45	45	0			2
03	SWR 10	1192	-0-	1192	65165	1135	3	57	9	Y	52	53	0			1
04	SWR 10	1172	-0-	1172	66337	1097	3	75	9	Y	68	67	0			2

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

11	2858	1969	-0-	-889	-0-	1149	2	820	9	Y	745	712	0			33
12	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1112	2	658	9	Y	598	612	0			19
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	862	2	376	9	Y	342	352	0			9
02	1680 N	1007	-0-	-673	-0-	675	2	332	9	Y	302	300	0			11
03	1767 N	1017	-0-	-750	-0-	756	2	261	9	Y	237	236	0			12
*04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	905	2	317	9	Y	288	290	0			10

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

11	510 N	158	-0-	-352	-0-	128	3	12	4	Y	16	14	1			3
						18	9									
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	328	3	21	9	Y	19	20	1			2
01	589 N	370	-0-	-219	-0-	347	3	23	9	Y	21	19	1			4
02	140 N	70	-0-	-70	-0-	45	3	5	4	Y	18	16	1			6
						20	9									
03	341 N	75	-0-	-266	-0-	45	3	15	4	Y	14	17	1			3
						15	9									
*04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	604	3	85	4	Y	19	16	1			6
						21	9									

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
03	620 N	405	-0-	-215	-0-	370	3	35	4	Y	-0-					-0-
04	600 N	268	-0-	-332	-0-	268	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 #: 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
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*04	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

11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	319	3	30	4	Y	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	409	-0-	-221	-0-	403	3	6	9	Y	5	4	0			1
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	459	3	30	9	Y	27	24	0			4
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	Y	2	6	0			-0-
02	392	N	147	-0-	-245	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	117	-0-	-379	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	118	-0-	-272	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1473	-0-	-11	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-

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
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	574	3	55	4	Y	-0-					-0-
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

11	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

11	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1563	-0-	-33	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	156	-0-	-588	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	146	-0-	-691	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	117	-0-	-359	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5550	3	14	4	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	5331	3	29	4	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5523	-0-	-181	-0-	5523	3			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4775	-0-	-377	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5371	-0-	-333	-0-	4998	3	373	4	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4682	-0-	-838	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	66	-0-	-474	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-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

11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	651 N	488	-0-	-163	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	630 N	506	-0-	-124	-0-	506	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	496	N	136	-0-	-360	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	392	N	119	-0-	-273	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	330 N	151	-0-	-179	-0-	151	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

11	450 N	329	-0-	-121	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	589 N	23	-0-	-566	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	308 N	20	-0-	-288	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	711	3	65	4	Y	6	6	1			1
						7	9									
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1020	3	119	4	Y	-0-					-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	801	3	267	4	Y	-0-					-0-
*04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	824	3	117	4	Y	7	5	1			2
						8	9									

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

11	570 N	182	-0-	-388	-0-	182	3			Y	-0-					40
12	620 N	249	-0-	-371	-0-	249	3			Y	-0-					40
01	620 N	238	-0-	-382	-0-	238	3			Y	-0-					40
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					42
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					42
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS, 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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

11	3240 X	2731	-0-	-509	-0-	2731	3		N	-0-			-0-
12	3348 X	2784	-0-	-564	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3		N	-0-			-0-
02	2884 X	2506	-0-	-378	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
03	3193 X	2783	-0-	-410	-0-	2783	3		N	-0-			-0-
*04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

11	2400 X	34	-0-	-2366	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	2480 X	849	-0-	-1631	-0-	849	3		N	-0-			-0-
01	2480 X	849	-0-	-1631	-0-	849	3		N	-0-			-0-
02	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
*04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	84 N	24	-0-	-60	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	884	-0-	-1066	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	2318	-0-	-482	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	97	2	68	9	Y	62	61	1			39
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	26	2	19	9	Y	17	46	1			10
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	51	2	12	4	Y	48	30	1			18
							53	9									

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

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
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

11	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	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

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	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

11	4800	X	4586	-0-	-214	-0-	4586	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4564	-0-	-396	-0-	4564	3			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4735	3			Y	-0-					-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3443	-0-	-1057	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	2454	-0-	2454	107320	2313	3	7	4	N	122	118	0			22
						134	9									
12	SWR 10	824	-0-	824	108144	684	3	4	4	N	124	107	0			39
						136	9									
01	SWR 10	773	-0-	773	108917	667	3	106	9	N	96	109	0			26
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
12	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			Y	-0-					-0-
01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
*04	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	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

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	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

11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	189	1			614
12	713 X	89	-0-	-624	-0-	25	2	64	9	N	58	3	8			669
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	1	1	8			669
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	118	2	200	9	N	182	265	1	4	8	582
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	81	2	136	9	N	124	174	1	1	8	531
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					548

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	24	182	1	23	8	506
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	525	2	331	9	N	301	5	8			802
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					802
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1011	2	649	9	N	590	839	1	4	8	549
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					549
*04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	357	2	360	9	N	327	516	1			360

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11348	X	5331	-0-	-6017	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3711	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	3844	X	2413	-0-	-1431	-0-	2130	2	283	9	Y	257	255	0			2
02	4984	X	25	-0-	-4959	-0-	25	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
04	5340	X	11	-0-	-5329	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	4744	-0-	4744	4744	4561	2	183	9	Y	166	164	0	1	8	1
12	T. A.	2903	-0-	2903	7647	2878	2	25	9	Y	23	23	0	1	8	-0-
01	T. A.	13026	-0-	13026	20673	12605	2	421	9	Y	383	376	0	4	8	3
02	20673 X	-0-	-0-	-20673	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
04	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	439	-0-	-1661	-0-	416	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4422	2	99	9	Y	90	89	0			1
01	18073	X	4365	-0-	-13708	-0-	4164	2	201	9	Y	183	183	0			1
02	16324	X	998	-0-	-15326	-0-	957	2	41	9	Y	37	38	0			-0-
03	18073	X	6349	-0-	-11724	-0-	6000	2	349	9	Y	317	314	0			3
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	3	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
11	10380	X	584	-0-	-9796	-0-	578	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	10726	X	353	-0-	-10373	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	10943	X	140	-0-	-10803	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	9884	X	242	-0-	-9642	-0-	236	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	10943	X	6153	-0-	-4790	-0-	6033	2	120	9	Y	109	107	0	1	8	1
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	159	-0-	-1641	-0-	24 32	1 9	103	2	N	29	6	8			372
12	1364	X	187	-0-	-1177	-0-	16 89	1 9	82	2	N	81	191	1	21	8	241
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					241
02	868	X	200	-0-	-668	-0-	20 57	1 9	123	2	N	52					293
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	2	185	1			110
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					110

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	10018	2	156	4	Y	3931	3909	0	13	8	29
							4324	9									
*09	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	8162	2	119	4	Y	3021	3034	0	1	8	15
							3323	9									
*10	14198	X	4587	-0-	-9611	-0-	3104	2	52	4	Y	1301	1213	0	91	8	12
							1431	9									
*11	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*12	14198	X	3821	-0-	-10377	-0-	3046	2	6	4	Y	699	683	0	8	8	8
							769	9									
01	13764	X	5221	-0-	-8543	-0-	2574	2	106	4	Y	2310	2284	0	15	8	19
							2541	9									
02	10836	X	1156	-0-	-9680	-0-	46	4	1110	9	Y	1009	1013	0	4	8	11
03	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	143	4	3457	9	Y	3143	3112	0	12	8	30
04	5040	X	2418	-0-	-2622	-0-	96	4	2322	9	Y	2111	2103	0	11	8	27

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	2585	2	1004	9	Y	913	886	0	30	8	5
12	4371	X	2866	-0-	-1505	-0-	2143	2	723	9	Y	657	639	0	20	8	3
*01	4960	X	3616	-0-	-1344	-0-	2355	2	1261	9	Y	1146	1118	0	25	8	6
*02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	3067	2	1508	9	Y	1371	1337	0	31	8	9
*03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	2879	2	1896	9	Y	1724	1401	1			332
*04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	2455	2	1404	9	Y	1276	1397	1	4	8	207

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

11	6660	X	6033	-0-	-627	-0-	4618	2	1415	9	Y	1286	1277	0	6	8	7
12	6882	X	4740	-0-	-2142	-0-	3650	2	1090	9	Y	991	989	0	4	8	5
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	6720	2	1536	9	Y	1396	1388	0	5	8	8
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	4885	2	1068	9	Y	971	969	0	3	8	7
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	5508	2	1377	9	Y	1252	1250	0	2	8	7
04	6930	X	3705	-0-	-3225	-0-	3001	2	704	9	Y	640	643	0	1	8	3

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

11	22800	X	10954	-0-	-11846	-0-	6908	3	178	4	N	3516	3676	1	206	8	107
							3868	9									
12	21731	X	12632	-0-	-9099	-0-	7998	3	192	4	N	4038	3744	1	286	8	115
							4442	9									
01	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	17173	3	192	4	N	3646	3479	1	197	8	85
							4011	9									
02	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	17628	3	179	4	N	3410	3138	1	143	8	214
							3751	9									
03	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	19560	3	197	4	N	3618	3531	1	46	8	255
							3980	9									
04	20700	X	20647	-0-	-53	-0-	17196	3	161	4	N	2991	2884	1	75	8	287
							3290	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 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
11	78630	X	62835	-0-	-15795	-0-	37484	3	25351	9	Y	23046	22688	0	311	8	47
12	81251	X	68940	-0-	-12311	-0-	40334	3	28606	9	Y	26005	25766	0	210	8	76
01	81251	X	51477	-0-	-29774	-0-	11038	3	40439	9	Y	36763	36615	0	158	8	66
02	58660	X	37972	-0-	-20688	-0-	6148	3	31824	9	Y	28931	28865	0	118	8	14
03	95471	X	95471	-0-	-0-	-0-	67194	3	28277	9	Y	25706	25567	0	150	8	3
*04	99562	X	99562	-0-	-0-	-0-	71316	3	28246	9	Y	25678	25454	0	217	8	10

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	2077	X	687	-0-	-1390	-0-	367	2	320	9	Y	291	285	0	5	8	1
*01	2077	X	2041	-0-	-36	-0-	708	2	1333	9	Y	1212	1160	0	46	8	7
*02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	365	2	1418	9	Y	1289	1262	0	25	8	9
*03	3100	N	4134	-0-	1034	1034	458	2	3676	9	Y	3342	3108	1			243
*04	3000	N	2899	-0-	-101	933	449	2	2450	9	Y	2227	2281	1			102

HAMMERHEAD 54-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 283410 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	12113	-0-	12113	12113	7966	3	4147	9	N	3770	3688	0	52	8	30
02	14B2	EXT	73760	-0-	73760	85873	47254	3	26506	9	N	24096	23754	0	98	8	274
03	14B2	EXT	83036	-0-	83036	168909	51588	3	31448	9	N	28589	28506	0	87	8	270
04	14B2	EXT	70766	-0-	70766	239675	44309	3	26457	9	N	24052	23924	0	92	8	306

ARCHER 56-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 283494 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8957 - 13564

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	54214	-0-	54214	54214	38155	3	16059	9	N	14599	14335	0	264	8	-0-
01	14B2	EXT	36801	-0-	36801	91015	26446	3	10355	9	N	9414	9240	0	174	8	-0-
02	14B2	EXT	21532	-0-	21532	112547	15075	3	6457	9	N	5870	5649	0	4	5	-0-
													217	8			
03	14B2	EXT	24584	-0-	24584	137131	17034	3	7550	9	N	6864	6668	0	196	8	-0-
04	14B2	EXT	27978	-0-	27978	165109	19897	3	8081	9	N	7346	7181	0	165	8	-0-

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

*11	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	6135	3	4654	9	Y	4231	4068	0	163	8	-0-
*12	52130	X	52130	-0-	-0-	-0-	29412	3	22718	9	Y	20653	20372	0	220	8	61
*01	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	29011	3	19873	9	Y	18066	17992	0	103	8	32
*02	45233	X	45233	-0-	-0-	-0-	28636	3	16597	9	Y	15088	15031	0	81	8	8
*03	40774	X	40774	-0-	-0-	-0-	26456	3	14318	9	Y	13016	12921	0	102	8	1
*04	35771	X	35771	-0-	-0-	-0-	24133	3	11638	9	Y	10580	10456	0	121	8	4

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

11	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12038	2	460	9	N	418	351	1	45	8	297
12	9083	X	7681	-0-	-1402	-0-	7338	2	343	9	N	312	371	1			238
01	9083	X	4221	-0-	-4862	-0-	3949	2	272	9	N	247	346	1	13	8	126
02	8204	X	4550	-0-	-3654	-0-	3854	2	696	9	N	633	517	1	19	8	223
03	9083	X	4722	-0-	-4361	-0-	4107	2	615	9	N	559	373	1	8	8	401
*04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5048	2	620	9	N	564	738	1	22	8	205

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	404	1	1848	3	Y	697	691	1			37
							396	4	767	9							
12	923	X	923	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	740	741	1			36
							13	4	814	9							
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	273	1	2137	3	Y	256	236	1			56
							181	4	282	9							
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	326	1	2842	3	Y	387	423	1			20
							164	4	426	9							
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	353	1	2109	3	Y	59	64	1			15
							573	4	65	9							
*04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	433	1	3339	3	Y	186	181	1			20
							800	4	205	9							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE EAST WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	5916	2	505	9	N	459	579	1			250
12	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	6861	2	541	9	N	492	194	1			548
01	7595	X	6236	-0-	-1359	-0-	5822	2	414	9	N	376	567	0			357
*02	6860	X	5316	-0-	-1544	-0-	5216	2	100	9	N	91	363	0			85
*03	7192	X	5324	-0-	-1868	-0-	5013	2	311	9	N	283	188	0			180
04	7170	X	6742	-0-	-428	-0-	6361	2	381	9	N	346	180	1			346

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

11	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	20	1	6292	2	N	617	596	1			415
							679	9									
12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	40	1	5108	2	N	686	780	1			321
							755	9									
01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	40	1	5214	2	N	465	571	0			215
							512	9									
*02	6524	X	4986	-0-	-1538	-0-	160	1	4357	2	N	426	387	0			254
							469	9									
*03	6541	X	3638	-0-	-2903	-0-	210	1	2815	2	N	557	567	0			244
							613	9									
04	6990	X	3074	-0-	-3916	-0-	230	1	2391	2	N	412	370	1			286
							453	9									

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

11	12210	X	10886	-0-	-1324	-0-	10537	2	349	9	N	317	182	1			569
12	12617	X	11564	-0-	-1053	-0-	11222	2	342	9	N	311	386	1			494
01	11749	X	10903	-0-	-846	-0-	10785	2	118	9	N	107	180	1			421
*02	10556	X	10225	-0-	-331	-0-	10041	2	184	9	N	167	365	1			223
*03	11718	X	10900	-0-	-818	-0-	10742	2	158	9	N	144	191	1			176
04	11190	X	8525	-0-	-2665	-0-	8431	2	94	9	N	85					261

DR STATE EAST WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

11	10590	X	7851	-0-	-2739	-0-	70	1	7393	2	N	353	563	1			396
							388	9									
12	10943	X	9314	-0-	-1629	-0-	181	1	8744	2	N	354	388	1			362
							389	9									
*01	10943	X	8955	-0-	-1988	-0-	8619	2	336	9	N	305	368	1			299
*02	8260	X	1727	-0-	-6533	-0-	1693	2	34	9	N	31	182	1			148
*03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					148
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					148

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	101	1	6640	2	N	805	564	1			601
							886	9									
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	90	1	733	2	N	977	1231	1			347
							1075	9									
02	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	80	1	906	2	N	46					393
							51	9									
*03	7006	X	5309	-0-	-1697	-0-	100	1	5179	2	N	27					420
							30	9									
04	7380	X	1607	-0-	-5773	-0-	40	1	1220	2	N	315	557	1			178
							347	9									

DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

11	960	X	301	-0-	-659	-0-	292	4	9	9	N	8					369
12	992	X	295	-0-	-697	-0-	295	4			N	-0-					369
*01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1481	4	151	9	N	137					232
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					232
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					232
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					232

OWL HILLS STATE WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

11	7140	X	6493	-0-	-647	-0-	5962	2	531	9	N	483	572	1			316
12	7378	X	5286	-0-	-2092	-0-	4737	2	549	9	N	499	564	1			251
*01	7347	X	6668	-0-	-679	-0-	5523	2	463	4	N	620	577	1			294
							682	9									
*02	6636	X	3594	-0-	-3042	-0-	3311	2	283	9	N	257	372	1			179
*03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					179
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					112

DR STATE EAST WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4678	2	297	9	N	270	364	1			288
12	4991	X	3973	-0-	-1018	-0-	3764	2	200	4	N	8					296
							9	9									
01	4991	X	3511	-0-	-1480	-0-	3040	2	299	4	N	156					452
							172	9									
*02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4723	2	253	9	N	230	188	1			494
*03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5142	2	277	9	N	252	371	1			375
*04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5031	2	110	4	N	220	193	1			402
							242	9									

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

11	7020	X	5404	-0-	-1616	-0-	4620	2	784	9	N	713	758	1			330
12	7254	X	6862	-0-	-392	-0-	5813	2	1049	9	N	954	935	1			349
*01	7254	X	6128	-0-	-1126	-0-	5271	2	857	9	N	779	726	1			402
*02	6468	X	6164	-0-	-304	-0-	5289	2	875	9	N	795	756	1			441
*03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	6009	2	1150	9	N	1045	1109	1			377
04	6630	X	6263	-0-	-367	-0-	5321	2	942	9	N	856	742	1			491

DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

11	44730	X	38391	-0-	-6339	-0-	36458	2	1933	9	N	1757	1888	1			392
12	46035	X	31694	-0-	-14341	-0-	30291	2	1403	9	N	1275	1150	1			517
*01	42646	X	42646	-0-	-0-	-0-	40629	2	2017	9	N	1834	1680	1			671
*02	38304	X	33671	-0-	-4633	-0-	32270	2	1401	9	N	1274	1465	1			480
*03	39277	X	36420	-0-	-2857	-0-	34750	2	1670	9	N	1518	1629	1			369
04	41280	X	33960	-0-	-7320	-0-	32379	2	1581	9	N	1437	1294	1			512

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	2595	-0-	-3945	-0-	2327	3	268	9	N	244	326	1	1	8	73
12	11315	X	7065	-0-	-4250	-0-	5565	3	862	4	N	580	592	0	5	8	56
							638	9									
01	11315	X	4368	-0-	-6947	-0-	2904	3	914	4	N	500	284	0	2	8	270
							550	9									
02	10220	X	9616	-0-	-604	-0-	8406	3	218	4	N	902	953	0	5	8	214
							992	9									
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	6522	3	210	4	N	510	595	0	4	8	125
							561	9									
*04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	6732	3	1221	4	N	832	684	0	9	8	264
							915	9									

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	2804	-0-	-3496	-0-	116	1	2514	3	N	158	187	1			129
							174	9									
12	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	329	1	6402	3	N	444	369	1	3	8	201
							488	9									
01	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	252	1	5469	3	N	442	561	1	2	8	80
							486	9									
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	229	1	5141	3	N	413	362	1	3	8	128
							454	9									
03	7223	X	6400	-0-	-823	-0-	240	1	5579	3	N	528	559	1	3	8	94
							581	9									
04	6990	X	4602	-0-	-2388	-0-	409	1	3947	3	N	224	187	1	2	8	129
							246	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59216	X	14855	-0-	-44361	-0-	14172	3	186	4	Y	452	462	1	1	8	4
							497	9									
12	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15495	3	60	4	Y	224	222	1	2	8	4
							246	9									
01	19344	X	15181	-0-	-4163	-0-	14875	3	19	4	Y	261	258	1	2	8	5
							287	9									
02	17472	X	13381	-0-	-4091	-0-	13062	3	29	4	Y	264	263	1	2	8	4
							290	9									
03	19344	X	13437	-0-	-5907	-0-	13032	3	13	4	Y	356	348	1	1	8	11
							392	9									
04	15300	X	12178	-0-	-3122	-0-	11729	3	39	4	Y	373	363	1	3	8	18
							410	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48666	X	21118	-0-	-27548	-0-	18973	3	249	4	Y	1724	1715	1	1	8	14
							1896	9									
12	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	22720	3	88	4	Y	1273	1262	1	2	8	23
							1400	9									
01	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	21708	3	27	4	Y	1508	1501	1	2	8	28
							1659	9									
02	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	19063	3	42	4	Y	1529	1531	1	2	8	24
							1682	9									
03	22467	X	22467	-0-	-0-	-0-	20774	3	20	4	Y	1521	1498	1	2	8	45
							1673	9									
*04	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	17757	3	58	4	Y	1061	1053	1	3	8	50
							1167	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

11	17970 X	14573	-0-	-3397	-0-	754	1	13609	3	Y	191	239	1			127
						210	9									
12	18569 X	14969	-0-	-3600	-0-	769	1	13930	3	Y	245	224	1			148
						270	9									
01	17050 X	15587	-0-	-1463	-0-	835	1	14423	3	Y	299	282	1			165
						329	9									
02	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	898	1	15368	3	Y	344	286	1			223
						378	9									
03	18201 X	18201	-0-	-0-	-0-	929	1	17041	3	Y	210	277	1	10	8	146
						231	9									
*04	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	839	1	14254	3	Y	113	166	1			93
						243	4	124	9							

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

11	900 N	690	-0-	-210	-0-	280	1	362	3	Y	44					495
						48	9									
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	800	1	593	3	Y	143	432	1			206
						157	9									
01	930 N	464	-0-	-466	-0-	335	1	110	3	Y	15					221
						2	4	17	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
03	1550 N	1	-0-	-1549	-0-	1	3			Y	-0-					221
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	420	1	133	3	Y	-0-					221

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

11	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	870	1	4598	3	N	608					1294
						194	4	669	9							
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	930	1	4826	3	N	663	1027	1			930
						710	4	729	9							
01	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	870	1	4870	3	N	707	453	1	1	8	1183
						350	4	778	9							
02	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	840	1	4380	3	N	609	926	1			866
						670	9									
03	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	930	1	4824	3	N	651	918	1			599
						716	9									
*04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	870	1	4488	3	N	637	463	1			773
						100	4	701	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
11	6390	X	3116	-0-	-3274	-0-	225	1	2630	3	N	237	416	1			341
							261	9									
12	5270	X	3588	-0-	-1682	-0-	296	1	2964	3	N	298	429	1			210
							328	9									
01	5270	X	983	-0-	-4287	-0-	94	1	809	3	N	73					283
							80	9									
02	4704	X	2064	-0-	-2640	-0-	193	1	1795	3	N	69					352
							76	9									
03	5208	X	2616	-0-	-2592	-0-	404	1	1818	3	N	358	455	1			255
							394	9									
*04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	521	1	3784	3	N	604					859
							664	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

11	30630	X	24311	-0-	-6319	-0-	1151	1	21699	3	Y	1328	1292	0			269
							1461	9									
12	31651	X	25904	-0-	-5747	-0-	1233	1	23259	3	Y	1284	1197	0			356
							1412	9									
01	31651	X	26909	-0-	-4742	-0-	1298	1	24048	3	Y	1421	1469	0			308
							1563	9									
02	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	806	1	14293	3	Y	709	804	0			213
							780	9									
03	23374	X	15445	-0-	-7929	-0-	807	1	13218	3	Y	1291	1261	0			243
							1420	9									
04	22620	X	15977	-0-	-6643	-0-	846	1	13500	3	Y	1296	1254	0			285
							205	4	1426	9							

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	3393	3	1405	9	Y	1277	1019	1			493
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	3158	3	1353	9	Y	1230	1325	1			398
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	3574	3	1317	9	Y	1197	928	1			667
02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1158	3	158	9	Y	144	503	1			308
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	3736	3	1052	9	Y	956	896	1			368
*04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	3635	3	914	9	Y	831	1016	1			183

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

11	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	825	1	17109	3	Y	2055	2151	0			255
							2261	9									
12	20305	X	20026	-0-	-279	-0-	777	1	17152	3	Y	1906	1929	0			232
							2097	9									
01	20305	X	16235	-0-	-4070	-0-	746	1	13663	3	Y	1660	1598	0			294
							1826	9									
02	20297	X	20297	-0-	-0-	-0-	1032	1	17747	3	Y	1380	1524	0			150
							1518	9									
03	30163	X	19045	-0-	-11118	-0-	911	1	16923	3	Y	1101	1149	0			102
							1211	9									
04	20190	X	15426	-0-	-4764	-0-	805	1	13264	3	Y	1117	1090	0			129
							128	4	1229	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20220	X	17506	-0-	-2714	-0-	815	1	15380	3	Y	1192	1197	0			257
							1311	9									
12	19747	X	16140	-0-	-3607	-0-	756	1	14270	3	Y	1013	972	0			298
							1114	9									
01	21297	X	15790	-0-	-5507	-0-	750	1	13881	3	Y	1054	1110	0			242
							1159	9									
02	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	731	1	12968	3	Y	909	900	0			251
							1000	9									
03	16368	X	12268	-0-	-4100	-0-	659	1	10807	3	Y	729	813	0			167
							802	9									
04	15840	X	10508	-0-	-5332	-0-	554	1	8845	3	Y	885	848	0			204
							135	4	974	9							

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

11	31140	X	25081	-0-	-6059	-0-	1057	1	21922	3	Y	1911	1973	0			232
							2102	9									
12	32178	X	22881	-0-	-9297	-0-	911	1	20109	3	Y	1692	1719	0			205
							1861	9									
01	32178	X	20427	-0-	-11751	-0-	964	1	17635	3	Y	1662	1578	0			289
							1828	9									
02	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	1053	1	18115	3	Y	1306	1454	0			141
							1437	9									
03	26412	X	24215	-0-	-2197	-0-	1160	1	21538	3	Y	1379	1399	0			121
							1517	9									
04	25080	X	21454	-0-	-3626	-0-	1138	1	18751	3	Y	1258	1237	0			142
							181	4	1384	9							

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

11	18090	X	15925	-0-	-2165	-0-	791	1	14265	3	Y	790	1027	1			525
							869	9									
12	18693	X	16526	-0-	-2167	-0-	806	1	14602	3	Y	1016	938	1			603
							1118	9									
01	18693	X	17356	-0-	-1337	-0-	875	1	15120	3	Y	1237	1171	1			669
							1361	9									
02	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	647	1	11064	3	Y	798	831	1			636
							878	9									
03	15593	X	15349	-0-	-244	-0-	726	1	13324	3	Y	1181	1175	1	41	8	601
							1299	9									
*04	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	916	1	15596	3	Y	1162	1146	1			617
							267	4	1278	9							

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

11	9570	X	8117	-0-	-1453	-0-	885	1	6054	3	N	960	1370	1			614
							122	4	1056	9							
12	9889	X	8725	-0-	-1164	-0-	930	1	6157	3	N	1112	936	1	49	8	741
							415	4	1223	9							
01	9455	X	8546	-0-	-909	-0-	930	1	6437	3	N	1072	883	1	29	8	901
							1179	9									
02	8120	X	7173	-0-	-947	-0-	735	1	5536	3	N	820	913	1	41	8	767
							902	9									
03	8711	X	7647	-0-	-1064	-0-	855	1	5821	3	N	883	1382	1	5	5	232
							971	9					31	8			
*04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	900	1	7333	3	N	1078	872	1	22	8	416
							50	4	1186	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 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
11	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	6886	3	2114	9	Y	1922	1952	0			82
12	8215	X	1829	-0-	-6386	-0-	1309	3	1	4	Y	472	506	0	30	8	18
							519	9									
01	8215	X	2224	-0-	-5991	-0-	1618	3	1	4	Y	550	544	0	4	8	20
							605	9									
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	4560	3	2	4	Y	1342	1282	0	1	8	79
							1476	9									
*03	7967	X	5164	-0-	-2803	-0-	3517	3	1	4	Y	1496	1430	0			145
							1646	9									
04	7710	X	7117	-0-	-593	-0-	5481	3	1	4	Y	1487	1539	0			93
							1636	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	675	1	10082	3	N	797	466	1			735
							877	9									
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	655	1	6827	3	N	705	853	1			587
							776	9									
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	800	1	6879	3	N	724	432	1			879
							796	9									
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	720	1	6845	3	N	902	911	1			870
							992	9									
03	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	780	1	8436	3	N	897	1382	1			385
							987	9									
*04	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	870	1	8396	3	N	909	374	1			920
							62	4	1000	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

11	5100	X	1225	-0-	-3875	-0-	795	1	250	3	N	164	940	1			221
							180	9									
12	5270	X	3609	-0-	-1661	-0-	3103	3	506	9	N	460	3	8			678
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4138	3	866	9	N	787	901	1	2	8	562
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4010	3	732	9	N	665	473	1	1	8	753
03	3596	X	1143	-0-	-2453	-0-	1015	3	128	9	N	116	468	1			401
04	4830	X	4692	-0-	-138	-0-	4012	3	680	9	N	618	459	1	1	8	559

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

11	23220	X	20848	-0-	-2372	-0-	983	1	18539	3	Y	1205	1202	0			253
							1326	9									
12	23994	X	20736	-0-	-3258	-0-	987	1	18614	3	Y	1032	988	0			297
							1135	9									
01	23994	X	19937	-0-	-4057	-0-	963	1	17837	3	Y	1034	1097	0			234
							1137	9									
02	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	803	1	14243	3	Y	683	721	0			196
							751	9									
03	17267	X	12657	-0-	-4610	-0-	691	1	11327	3	Y	581	649	0			128
							639	9									
04	16710	X	12762	-0-	-3948	-0-	694	1	11071	3	Y	754	715	0			167
							168	4	829	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	828	1	3900	3	N	1593	1037	1			990
							1752	9									
12	9517	X	7525	-0-	-1992	-0-	1254	1	4107	3	N	1967	2557	1			400
							2164	9									
01	9517	X	7371	-0-	-2146	-0-	1291	1	3906	3	N	1976	1720	1			656
							2174	9									
02	8596	X	5716	-0-	-2880	-0-	1142	1	2812	3	N	1602	1671	1			587
							1762	9									
03	9517	X	3612	-0-	-5905	-0-	1196	1	1538	3	N	798	896	1			489
							878	9									
04	7290	X	5288	-0-	-2002	-0-	1279	1	2749	3	N	1145	866	1			768
							1260	9									

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	16739	-0-	-751	-0-	900	1	12288	3	Y	3228	3277	0			142
							3551	9									
12	18073	X	17089	-0-	-984	-0-	920	1	12530	3	Y	3305	3146	0	187	8	114
							3	4	3636	9							
01	18073	X	16913	-0-	-1160	-0-	920	1	13161	3	Y	2573	2573	0	19	8	95
							2	4	2830	9							
02	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	840	1	11876	3	Y	2705	2634	0	1	8	165
							5	4	2976	9							
03	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	710	1	11441	3	Y	2275	2213	0			227
							2	4	2503	9							
*04	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	900	1	12455	3	Y	2096	2188	0			135
							1	4	2306	9							

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	855	1	9484	3	N	2044	1733	1			1171
							57	4	2248	9							
12	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	850	1	7768	3	N	1747	1722	1			1196
							1922	9									
01	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	910	1	7929	3	N	1910	1263	1			1843
							2101	9									
02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	805	1	7305	3	N	1669	2206	1			1306
							1836	9									
03	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	930	1	8216	3	N	1852	2224	1			934
							2037	9									
*04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	870	1	7798	3	N	1743	1434	1			1243
							1917	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52410	X	48595	-0-	-3815	-0-	890	1	46009	3	N	1542	1411	1			1246
							1696	9									
12	54157	X	48804	-0-	-5353	-0-	930	1	46174	3	N	1545	2203	1			588
							1700	9									
01	52297	X	46042	-0-	-6255	-0-	930	1	43593	3	N	1381	1378	1			591
							1519	9									
02	47236	X	39713	-0-	-7523	-0-	795	1	37508	3	N	1282	1342	1			531
							1410	9									
03	52297	X	48576	-0-	-3721	-0-	900	1	46086	3	N	1445	1382	1			594
							1590	9									
04	48600	X	44609	-0-	-3991	-0-	900	1	41915	3	N	1299	878	1			1015
							365	4	1429	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7321	-0-	-989	-0-	6547	3	300	4	N	431					948
							474	9									
12	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8213	3	735	9	N	668	924	1			692
01	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	9526	3	827	9	N	752	917	1			527
02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10025	3	719	9	N	654	891	1			290
03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	10982	3	639	9	N	581	414	1			457
*04	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11059	3	597	9	N	543	778	1			222

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24150	X	21864	-0-	-2286	-0-	900	1	20006	3	N	871	896	1			664
							958	9									
12	24087	X	21993	-0-	-2094	-0-	930	1	20135	3	N	844	865	1			643
							928	9									
01	23591	X	17806	-0-	-5785	-0-	600	1	16613	3	N	539	445	1			737
							593	9									
02	20412	X	18958	-0-	-1454	-0-	840	1	17333	3	N	714	846	1			605
							785	9									
03	22599	X	20541	-0-	-2058	-0-	900	1	18755	3	N	805	931	1			479
							886	9									
04	21870	X	16141	-0-	-5729	-0-	615	1	14920	3	N	551	407	1			623
							606	9									

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	19586	3	1020	9	Y	927	863	0			119
12	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	18372	3	939	9	Y	854	799	0			174
01	17918	X	2999	-0-	-14919	-0-	2769	3	230	9	Y	209	336	0			47
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	4896	3	337	9	Y	306	331	0			22
03	21297	X	10537	-0-	-10760	-0-	10117	3	420	9	Y	382	362	0			42
04	20610	X	13336	-0-	-7274	-0-	12447	3	111	4	Y	707	690	0			59
							778	9									

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3117	-0-	-483	-0-	2773	3	52	4	N	265	476	1			281
							292	9									
12	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	2594	3	310	9	N	282					563
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	2866	3	431	9	N	392	478	1			477
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2736	3	256	9	N	233	428	1			282
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3055	3	339	9	N	308	403	1			187
*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3185	3	431	9	N	392					579

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	1805	-0-	-3625	-0-	885	1	834	3	N	78					422
							86	9									
12	5611	X	929	-0-	-4682	-0-	890	1	39	9	N	35					457
01	5053	X	763	-0-	-4290	-0-	760	1	3	9	N	3					460
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					460
03	1860	X	183	-0-	-1677	-0-	150	1	33	9	N	30					490
04	1800	X	571	-0-	-1229	-0-	510	1	61	9	N	55					545

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	3697	-0-	-8183	-0-	3165	3	532	9	Y	484	459	0			62
12	12276	X	2824	-0-	-9452	-0-	2370	3	454	9	Y	413	391	0			84
01	12276	X	1900	-0-	-10376	-0-	1480	3	420	9	Y	382	408	0			58
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2365	3	526	9	Y	478	503	0			33
03	5301	X	3357	-0-	-1944	-0-	2788	3	569	9	Y	517	494	0			56
04	3690	X	2201	-0-	-1489	-0-	1718	3	15	4	Y	425	444	0			37
							468	9									

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-	293	1			-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		5198	-0-	5198	5198	3271	3	1927	9	Y	1752	1090	1			662
03	T. A.		6420	-0-	6420	11618	4521	3	1899	9	Y	1726	1695	1	1	8	692
04	T. A.		5030	-0-	5030	16648	3577	3	1453	9	Y	1321	1710	1	1	8	302

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

11	17850	X	16977	-0-	-873	-0-	748	1	15513	3	Y	651	637	0			79
							716	9									
12	12648	X	8981	-0-	-3667	-0-	353	1	7784	3	Y	767	752	0			94
							844	9									
01	12648	X	8753	-0-	-3895	-0-	405	1	7416	3	Y	847	792	0			149
							932	9									
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	377	1	6477	3	Y	766	829	0			86
							843	9									
03	17546	X	9134	-0-	-8412	-0-	417	1	7754	3	Y	875	878	0			83
							963	9									
04	16980	X	14096	-0-	-2884	-0-	753	1	12421	3	Y	729	721	0			91
							120	4	802	9							

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

11	7320	X	2722	-0-	-4598	-0-	2330	3	392	9	Y	356	328	0			46
12	7564	X	6523	-0-	-1041	-0-	6077	3	446	9	Y	405	369	0			82
01	5890	X	5025	-0-	-865	-0-	4114	3	911	9	Y	828	794	0			116
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	2813	3	647	9	Y	588	658	0			46
03	3658	X	2811	-0-	-847	-0-	2153	3	658	9	Y	598	576	0			68
04	3540	X	2748	-0-	-792	-0-	2274	3	20	4	Y	413	443	0			38
							454	9									

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

11	22590	X	15526	-0-	-7064	-0-	670	1	13878	3	Y	889	884	0			103
							978	9									
12	36735	X	36735	-0-	-0-	-0-	1544	1	34088	3	Y	1003	988	0			118
							1103	9									
01	29004	X	29004	-0-	-0-	-0-	1440	1	26354	3	Y	1100	1030	0			188
							1210	9									
02	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	763	1	13133	3	Y	868	963	0			93
							955	9									
03	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	857	1	15918	3	Y	1001	1006	0			88
							1101	9									
*04	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	829	1	13649	3	Y	792	789	0			91
							131	4	871	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
11	14880	X	10894	-0-	-3986	-0-	516	1	9728	3	Y	591	582	0			123
							650	9									
12	15376	X	8268	-0-	-7108	-0-	384	1	7242	3	Y	584	544	0			163
							642	9									
01	13051	X	7813	-0-	-5238	-0-	364	1	6737	3	Y	647	667	0			143
							712	9									
02	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	510	1	9048	3	Y	694	657	0			180
							763	9									
03	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	1173	1	19233	3	Y	510	576	0			114
							561	9									
*04	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	1286	1	20523	3	Y	501	499	0			116
							312	4	551	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
12	2697	X	7	-0-	-2690	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	4500	X	3921	-0-	-579	-0-	290	1	2866	3	Y	695	676	0			165
							765	9									
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	344	1	3459	3	Y	834	880	0			119
							446	4	917	9							
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	353	1	3722	3	Y	816	805	0	1	8	129
							24	4	898	9							
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	319	1	3320	3	Y	666	671	0			124
							733	9									
03	5177	X	4524	-0-	-653	-0-	321	1	3420	3	Y	712	742	0			94
							783	9									
04	5010	X	4436	-0-	-574	-0-	313	1	3228	3	Y	814	766	0	1	8	141
							895	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

11	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	1225	1	26614	3	Y	849	942	0			179
							934	9									
12	27838	X	13483	-0-	-14355	-0-	518	1	11533	3	Y	1302	1272	0			209
							1432	9									
01	27838	X	27150	-0-	-688	-0-	978	1	25035	3	Y	1034	1030	0			213
							1137	9									
02	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	881	1	23359	3	Y	1134	1079	0			268
							1247	9									
03	28488	X	28488	-0-	-0-	-0-	955	1	26140	3	Y	1266	1318	0			216
							1393	9									
*04	26851	X	26851	-0-	-0-	-0-	968	1	24453	3	Y	1135	1170	0			181
							181	4	1249	9							

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

11	15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	713	1	14210	3	Y	377	329	1			121
						415	9									
12	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	757	1	15400	3	Y	677	513	1			285
						745	9									
01	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	714	1	13625	3	Y	592	739	1	1	8	137
						651	9									
02	15624 X	15624	-0-	-0-	-0-	730	1	14219	3	Y	614	384	1			367
						675	9									
03	17497 X	17497	-0-	-0-	-0-	782	1	15965	3	Y	682	829	1			220
						750	9									
*04	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	742	1	14500	3	Y	509	447	1			282
						560	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

11	15300 X	541	-0-	-14759	-0-	113	1	371	3	Y	52	155	1			192
						57	9									
12	15407 X	10152	-0-	-5255	-0-	760	1	8231	3	Y	1055	947	1			300
						1161	9									
01	13485 X	6653	-0-	-6832	-0-	450	1	5339	3	Y	785	835	1			250
						864	9									
02	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	472	1	5300	3	Y	604	594	1			260
						664	9									
03	8835 X	6539	-0-	-2296	-0-	458	1	5049	3	Y	938	952	1			246
						1032	9									
*04	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	784	1	8732	3	Y	643	596	1			293
						707	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

11	11430 X	6415	-0-	-5015	-0-	1172	1	3833	3	Y	1282	742	1			926
						1410	9									
12	11811 X	10152	-0-	-1659	-0-	760	1	8231	3	Y	1055	1503	1			478
						1161	9									
01	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	1215	1	14432	3	Y	1389	1437	1			430
						1528	9									
02	14463 X	14463	-0-	-0-	-0-	1073	1	12064	3	Y	1205	1137	1			498
						1326	9									
03	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	1252	1	13789	3	Y	1076	1250	1	1	8	323
						1184	9									
*04	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	911	1	10152	3	Y	1361	1129	1	1	8	554
						1497	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	6038	-0-	-6142	-0-	187	1	3739	3	Y	1920	1844	1			678
							2112	9									
12	12586	X	5646	-0-	-6940	-0-	173	1	3530	3	Y	1766	1571	1			873
							1943	9									
01	12586	X	3758	-0-	-8828	-0-	111	1	2117	3	Y	1391	1906	1	3	8	355
							1530	9									
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	3	Y	1431	912	1			874
							1574	9									
03	10602	X	4285	-0-	-6317	-0-	118	1	2416	3	Y	1592	1949	1	1	8	516
							1751	9									
04	6030	X	5025	-0-	-1005	-0-	158	1	3098	3	Y	1608	1302	1	1	8	821
							1769	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

11	43260	X	28499	-0-	-14761	-0-	1155	1	25098	3	Y	2042	2127	0			409
							2246	9									
12	44661	X	44661	-0-	-0-	-0-	1842	1	41034	3	Y	1623	1742	0			290
							1785	9									
01	31124	X	25480	-0-	-5644	-0-	897	1	22948	3	Y	1486	1468	0			308
							1635	9									
02	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	784	1	20763	3	Y	1474	1423	0			359
							1621	9									
03	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	845	1	23106	3	Y	1692	1756	0			295
							1861	9									
*04	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	832	1	21062	3	Y	1701	1722	0			274
							157	4	1871	9							

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

11	138930	X	107998	-0-	-30932	-0-	102734	3	5264	9	Y	4785	4537	0			629
12	143561	X	97074	-0-	-46487	-0-	92015	3	5059	9	Y	4599	4288	0			940
01	143561	X	94059	-0-	-49502	-0-	90009	3	4050	9	Y	3682	4037	0			585
02	123872	X	78949	-0-	-44923	-0-	75912	3	3037	9	Y	2761	3131	0			215
03	136183	X	67265	-0-	-68918	-0-	64622	3	2643	9	Y	2403	2341	0			277
04	108000	X	49204	-0-	-58796	-0-	46940	3	416	4	Y	1680	1800	0			157
							1848	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		19176	-0-	19176	19176	14639	3	1605	4	Y	2665	2439	0	36	8	190
							2932	9									
09	0		104395	-0-	104395	123571	92339	3	532	4	Y	10476	10388	0	3	8	275
							11524	9									
10	0		76634	-0-	76634	200205	4	1	70054	3	Y	5978	6083	0			170
							6576	9									
11	0		104788	-0-	104788	304993	98547	3	6241	9	Y	5674	5699	0			145
12	0		80928	-0-	80928	385921	77205	3	120	4	Y	3275	3261	0			159
							3603	9									
*01	472568	X	86647	-0-	-385921	-0-	82439	3	413	4	Y	3450	3505	0			104
							3795	9									
*02	82357	X	82357	-0-	-0-	-0-	79394	3	34	4	Y	2663	2643	0			124
							2929	9									
*03	78877	X	78877	-0-	-0-	-0-	76232	3	27	4	Y	2380	2425	0			79
							2618	9									
*04	71954	X	71954	-0-	-0-	-0-	68550	3	1400	4	Y	1822	1777	0			124
							2004	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	3921	3	1585	9	N	1441	1441	1			664
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	4293	3	2280	9	N	2073	2073	1			664
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	4275	3	2220	9	N	2018	2018	1			664
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	4182	3	2066	9	N	1878	1878	1			664
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	3671	3	1854	9	N	1685	1685	1			664
*04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	4543	3	2057	9	N	1870	1870	1			664

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

11	13140	X	2473	-0-	-10667	-0-	2473	3			N	-0-					396
12	13578	X	8982	-0-	-4596	-0-	8772	3	210	9	N	191	191	1			396
01	10571	X	9651	-0-	-920	-0-	9651	3			N	-0-					396
02	9548	X	4474	-0-	-5074	-0-	4267	3	207	9	N	188	188	1			396
03	10571	X	9933	-0-	-638	-0-	9933	3			N	-0-					396
*04	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10249	3	602	9	N	547	547	1			396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

11	38400	X	18557	-0-	-19843	-0-	14583	3	3974	9	Y	3613	3613	0			-0-
12	38161	X	26093	-0-	-12068	-0-	23597	3	2496	9	Y	2269	2269	0			-0-
01	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	725	725	0			-0-
*02	DLQ G-10		24355	-0-	24355	24355	21841	3	2514	9	Y	2285	2285	0			-0-
*03	DLQ G-10		17576	-0-	17576	41931	12141	3	5435	9	Y	4941	4941	0			-0-
04	DLQ G-10		28108	-0-	28108	70039	19544	3	8564	9	Y	7785	7652	0	133	1	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					384
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					384
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

11	43170	X	32257	-0-	-10913	-0-	31236	2	1021	9	Y	928	854	0	66	1	21
													11	8			
12	43152	X	30018	-0-	-13134	-0-	29311	2	707	9	Y	643	571	0	65	1	19
													9	8			
01	44392	X	17682	-0-	-26710	-0-	17007	2	675	9	Y	614	573	0	32	1	21
													7	8			
02	40096	X	25039	-0-	-15057	-0-	24220	2	19	4	Y	727	636	0	95	1	14
							800	9					3	8			
03	44392	X	27101	-0-	-17291	-0-	26138	2	68	4	Y	814	735	0	69	1	16
							895	9					8	8			
*04	34655	X	34655	-0-	-0-	-0-	33790	2	26	4	Y	763	716	0	39	1	16
							839	9					8	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

11	44850	X	31064	-0-	-13786	-0-	29914	2	1150	9	Y	1045	962	0	78	1	24
													4	8			
12	47185	X	47185	-0-	-0-	-0-	45964	2	1221	9	Y	1110	994	0	104	1	34
													2	8			
01	47895	X	45304	-0-	-2591	-0-	44438	2	1	4	Y	786	709	0	84	1	26
							865	9					1	8			
02	43904	X	35676	-0-	-8228	-0-	34722	2	27	4	Y	843	729	0	124	1	15
							927	9					1	8			
03	47895	X	44142	-0-	-3753	-0-	43071	2	113	4	Y	871	753	0	113	1	16
							958	9					4	8			
04	45660	X	38826	-0-	-6834	-0-	38043	2	29	4	Y	685	639	0	44	1	14
							754	9					4	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

11	47190	X	31845	-0-	-15345	-0-	30706	2	1139	9	Y	1035	958	0	74	1	24
													6	8			
12	52345	X	52345	-0-	-0-	-0-	50986	2	1359	9	Y	1235	1102	0	115	1	38
													4	8			
01	47235	X	47235	-0-	-0-	-0-	45485	2	1	4	Y	1590	1480	0	86	1	56
							1749	9					6	8			
02	41496	X	37810	-0-	-3686	-0-	36503	2	29	4	Y	1162	1044	0	149	1	22
							1278	9					3	8			
03	47616	X	39945	-0-	-7671	-0-	38778	2	102	4	Y	968	864	0	102	1	18
							1065	9					6	8			
04	46080	X	34761	-0-	-11319	-0-	33764	2	26	4	Y	883	838	0	39	1	19
							971	9					5	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49800 X	39834	-0-	-9966	-0-	36887	2	2947	9	Y	2679	2571	0	91	1	64
												16	8			
12	55102 X	55102	-0-	-0-	-0-	51954	2	3148	9	Y	2862	2693	0	130	1	92
												11	8			
01	54928 X	54928	-0-	-0-	-0-	52246	2	1	4	Y	2437	2341	0	98	1	87
						2681	9					3	8			
02	50477 X	50477	-0-	-0-	-0-	47872	2	38	4	Y	2334	2129	0	246	1	45
						2567	9					1	8			
03	51429 X	50540	-0-	-889	-0-	47784	2	125	4	Y	2392	2254	0	126	1	48
						2631	9					9	8			
04	49770 X	36241	-0-	-13529	-0-	34033	2	26	4	Y	1984	1943	0	39	1	44
						2182	9					6	8			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

11	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	13096	2	14	4	Y	3579	158	0	3319	1	170
						3937	9					6	8			
12	14880 X	12414	-0-	-2466	-0-	9635	2	56	4	Y	2475	2349	0	164	1	129
						2723	9					3	8			
01	13950 X	443	-0-	-13507	-0-	37	2	406	9	Y	369	448	0	29	1	20
												1	8			
02	14784 X	2710	-0-	-12074	-0-	247	2	2463	9	Y	2239	2140	0	1	1	116
												2	8			
03	17608 X	1013	-0-	-16595	-0-	105	2	908	9	Y	825	899	0	6	8	36
04	17040 X	1544	-0-	-15496	-0-	146	2	1398	9	Y	1271	1260	0	5	8	42

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

11	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	14270	2	2312	9	N	2102	1883	1	4	8	450
12	13330 X	8749	-0-	-4581	-0-	5689	2	3060	9	N	2782	2719	1	2	8	511
01	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	9720	2	4344	9	N	3949	3985	1	3	8	472
02	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	11404	2	8	4	N	3504	3750	1	2	8	224
						3854	9									
03	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	15445	2	4076	9	N	3705	3617	1	10	8	302
*04	24190 X	24190	-0-	-0-	-0-	20545	2	3645	9	N	3314	3233	1	6	8	377

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

11	74244 X	74244	-0-	-0-	-0-	70292	2	436	4	Y	3196	3119	0	31	1	125
						3516	9					6	8			
12	42718 X	30500	-0-	-12218	-0-	27170	2	325	4	Y	2732	2519	0	57	1	278
						3005	9					3	8			
01	42718 X	10950	-0-	-31768	-0-	9318	2	728	4	Y	822	820	0	230	1	36
						904	9					14	8			
02	38220 X	14407	-0-	-23813	-0-	12952	2	34	4	Y	1292	588	0	734	1	4
						1421	9					2	8			
03	42315 X	17969	-0-	-24346	-0-	15923	2	307	4	Y	1581	1096	0	468	1	13
						1739	9					8	8			
04	40950 X	33627	-0-	-7323	-0-	31259	2	28	4	Y	2127	1792	0	309	1	34
						2340	9					5	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
11	17670 X	7670	-0-	-10000	-0-	5497	2	6	4	Y	1970	87	0	1819	1	94
						2167	9					6	8			
12	17019 X	7918	-0-	-9101	-0-	6427	2	38	4	Y	1321	1253	0	90	1	69
						1453	9					3	8			
01	16213 X	4658	-0-	-11555	-0-	3121	2	208	4	Y	1208	1131	0	79	1	65
						1329	9					2	8			
02	12320 X	3484	-0-	-8836	-0-	1624	2	37	4	Y	1657	1630	0	4	1	86
						1823	9					2	8			
03	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	7510	2	10	4	Y	4087	3968	0	20	1	178
						4496	9					7	8			
*04	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	10348	2	5356	9	Y	4869	4869	0	12	1	162
												4	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

11	24242 X	24242	-0-	-0-	-0-	23331	2	911	9	N	828	715	1	5	8	438
12	18786 X	18133	-0-	-653	-0-	17305	2	828	9	N	753	798	1	2	8	391
01	19516 X	19516	-0-	-0-	-0-	19026	2	490	9	N	445	551	1			285
02	20720 X	15329	-0-	-5391	-0-	14627	2	702	9	N	638	595	1	1	8	327
03	25017 X	17378	-0-	-7639	-0-	16425	2	66	4	N	806	780	1	9	8	344
						887	9									
04	24210 X	19293	-0-	-4917	-0-	18484	2	2	4	N	734	765	1	3	8	310
						807	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

11	15360 X	5548	-0-	-9812	-0-	5050	2	498	9	N	453	575	1	4	8	159
12	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					159
01	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					159
02	7224 X	-0-	-0-	-7224	-0-					N	-0-					159
03	7998 X	1477	-0-	-6521	-0-	1084	2	4	4	N	354	3	1	2	8	508
						389	9									
*04	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	10542	2	1	4	N	613	730	1	6	8	385
						674	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

11	10890 X	8445	-0-	-2445	-0-	8	1	7677	2	Y	661	548	0	100	1	33
						33	4	727	9			4	8			
12	10664 X	8000	-0-	-2664	-0-	5	1	7115	2	Y	693	647	0	34	1	44
						118	4	762	9			1	8			
01	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	4	1	6854	2	Y	748	754	0	13	1	24
						17	4	823	9			1	8			
02	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	6849	2	9	4	Y	678	606	0	73	1	22
						746	9					1	8			
03	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8100	2	729	9	Y	663	631	0	21	1	28
												5	8			
*04	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8105	2	767	9	Y	697	691	0	9	1	22
												3	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
11	17070	X	13086	-0-	-3984	-0-	13	1	12285	2	Y	669	554	0	108	1	33
							52	4	736	9			4	8			
12	14477	X	13890	-0-	-587	-0-	9	1	13023	2	Y	583	535	0	43	1	36
							217	4	641	9			2	8			
01	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	8	1	14166	2	Y	667	654	0	27	1	21
							35	4	734	9			1	8			
02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	12420	2	16	4	Y	563	491	0	74	1	18
							619	9					1	8			
03	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	15785	2	680	9	Y	618	564	0	41	1	25
													6	8			
*04	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	15577	2	734	9	Y	667	650	0	18	1	21
													3	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28797	X	28797	-0-	-0-	-0-	27	1	25748	2	Y	2648	2218	0	402	1	131
							109	4	2913	9			11	8			
12	32221	X	32221	-0-	-0-	-0-	18	1	27882	2	Y	3509	3252	0	156	1	222
							461	4	3860	9			10	8			
01	30249	X	30249	-0-	-0-	-0-	14	1	26542	2	Y	3298	3360	0	50	1	104
							65	4	3628	9			6	8			
02	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	23994	2	31	4	Y	2424	2184	0	261	1	80
							2666	9					3	8			
03	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	26833	2	3124	9	Y	2840	2724	0	70	1	120
													6	8			
*04	31060	X	31060	-0-	-0-	-0-	28816	2	2244	9	Y	2040	2058	0	33	1	65
													4	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23850	X	23035	-0-	-815	-0-	22	1	21305	2	Y	1470	1220	0	231	1	72
							91	4	1617	9			7	8			
12	24645	X	22232	-0-	-2413	-0-	13	1	20258	2	Y	1477	1370	0	84	1	92
							336	4	1625	9			3	8			
01	24645	X	23296	-0-	-1349	-0-	11	1	21070	2	Y	1966	1955	0	40	1	62
							52	4	2163	9			1	8			
02	19796	X	17132	-0-	-2664	-0-	15858	2	21	4	Y	1139	1030	0	133	1	37
							1253	9					1	8			
03	21917	X	18903	-0-	-3014	-0-	17408	2	1495	9	Y	1359	1288	0	46	1	57
													5	8			
04	21210	X	17274	-0-	-3936	-0-	16003	2	1271	9	Y	1155	1154	0	18	1	37
													3	8			

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
11	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	17	1	16420	2	Y	998	830	0	160	1	49
							70	4	1098	9			5	8			
12	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	11	1	16084	2	Y	936	865	0	60	1	58
							267	4	1030	9			2	8			
01	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	8	1	15050	2	Y	939	939	0	28	1	29
							37	4	1033	9			1	8			
02	16100	X	13277	-0-	-2823	-0-	12904	2	17	4	Y	324	287	0	55	1	10
							356	9					1	8			
03	17825	X	11905	-0-	-5920	-0-	11314	2	591	9	Y	537	491	0	30	1	22
													4	8			
04	17250	X	11511	-0-	-5739	-0-	11072	2	439	9	Y	399	394	0	13	1	12
													2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	13	1	12631	2	Y	563	460	0	93	1	27
						54	4	619	9			5	8			
12	13144 X	8114	-0-	-5030	-0-	5	1	7393	2	Y	539	499	0	31	1	34
						123	4	593	9			2	8			
01	13268 X	8991	-0-	-4277	-0-	5	1	8378	2	Y	534	534	0	16	1	17
						21	4	587	9			1	8			
02	11984 X	8907	-0-	-3077	-0-	8372	2	11	4	Y	476	419	0	58	1	15
						524	9					1	8			
03	13764 X	3672	-0-	-10092	-0-	3081	2	591	9	Y	537	517	0	8	1	23
												4	8			
04	13320 X	1071	-0-	-12249	-0-	500	2	571	9	Y	519	522	0	1	1	17
												2	8			

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

11	37546 X	37546	-0-	-0-	-0-	36530	2	1016	9	N	924	856	1	1	8	293
12	25801 X	25801	-0-	-0-	-0-	24830	2	971	9	N	883	965	1	1	8	210
01	28861 X	7931	-0-	-20930	-0-	7553	2	378	9	N	344	205	1			349
02	26068 X	15163	-0-	-10905	-0-	14482	2	681	9	N	619	591	1			377
03	38812 X	9910	-0-	-28902	-0-	9150	2	760	9	N	691	783	1	3	8	282
04	37560 X	6367	-0-	-31193	-0-	5810	2	557	9	N	506	385	1	1	8	402

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

11	31380 X	-0-	-0-	-31380	-0-					N	1	1	8			134
12	31248 X	-0-	-0-	-31248	-0-					N	-0-					134
01	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					134
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					134
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

11	56290 X	56290	-0-	-0-	-0-	55082	2	1208	9	N	1098	1094	1	2	8	315
12	42749 X	42728	-0-	-21	-0-	41294	2	1434	9	N	1304	1277	1	1	8	341
01	44622 X	44622	-0-	-0-	-0-	43274	2	1348	9	N	1225	1312	1			254
02	38612 X	34807	-0-	-3805	-0-	33380	2	1427	9	N	1297	1251	1	1	8	299
03	44310 X	44310	-0-	-0-	-0-	42513	2	1797	9	N	1634	1620	1	3	8	310
*04	42362 X	42362	-0-	-0-	-0-	40837	2	1525	9	N	1386	1359	1	2	8	335

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

11	25173 X	25173	-0-	-0-	-0-	22596	2	49	4	Y	2298	2188	0	98	1	31
						2528	9					5	8			
12	14787 X	6771	-0-	-8016	-0-	4848	2	1923	9	Y	1748	1730	0	19	1	28
												2	8			
01	16205 X	16205	-0-	-0-	-0-	12102	2	543	4	Y	3236	3203	0	24	1	34
						3560	9					3	8			
02	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	11681	2	2988	9	Y	2716	2701	0	25	1	22
												2	8			
03	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	14261	2	13	4	Y	2714	2592	0	113	1	24
						2985	9					7	8			
*04	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	13768	2	2616	9	Y	2378	2342	0	27	1	30
												3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22138 X	22138	-0-	-0-	-0-	20812	2	46	4	Y	1164	1102	0	55	1	16
						1280	9					4	8			
12	13826 X	5180	-0-	-8646	-0-	4332	2	848	9	Y	771	761	0	13	1	12
												1	8			
01	13826 X	13351	-0-	-475	-0-	10750	2	499	4	Y	1911	1880	0	21	1	20
						2102	9					2	8			
02	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	9843	2	1706	9	Y	1551	1537	0	21	1	12
												1	8			
03	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	10723	2	9	4	Y	1462	1388	0	69	1	13
						1608	9					4	8			
*04	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	10618	2	1496	9	Y	1360	1334	0	19	1	17
												3	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

11	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	23910	2	52	4	Y	1203	1147	0	47	1	16
						1323	9					8	8			
12	12307 X	1743	-0-	-10564	-0-	314	2	1429	9	Y	1299	1283	0	7	1	21
												4	8			
01	12307 X	10090	-0-	-2217	-0-	7746	2	452	4	Y	1720	1705	0	15	1	18
						1892	9					3	8			
02	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	7766	2	1797	9	Y	1634	1620	0	17	1	13
												2	8			
03	10478 X	8488	-0-	-1990	-0-	6725	2	10	4	Y	1594	1524	0	62	1	14
						1753	9					7	8			
*04	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	9307	2	1467	9	Y	1334	1311	0	17	1	17
												3	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

11	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	16605	2	217	4	Y	435	403	0	29	1	9
						479	9					7	8			
12	837 X	530	-0-	-307	-0-	263	2	267	9	Y	243	232	0	9	1	7
												4	8			
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1702	2	252	9	Y	229	222	0	3	1	8
												3	8			
02	1736 X	187	-0-	-1549	-0-	68	2	119	9	Y	108	110	0	2	8	4
03	10509 X	209	-0-	-10300	-0-	109	2	100	9	Y	91	85	0	7	8	3
04	10170 X	2019	-0-	-8151	-0-	1601	2	418	9	Y	380	362	0	2	1	13
												6	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

11	17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	16388	2	208	4	Y	957	892	0	65	1	19
						1053	9					6	8			
12	11749 X	5411	-0-	-6338	-0-	3665	2	31	4	Y	1559	1465	0	61	1	48
						1715	9					4	8			
01	11749 X	9520	-0-	-2229	-0-	7707	2	1813	9	Y	1648	1621	0	15	1	57
												3	8			
02	10612 X	8268	-0-	-2344	-0-	6627	2	1641	9	Y	1492	1478	0	14	1	55
												2	8			
03	12958 X	4103	-0-	-8855	-0-	2682	2	1421	9	Y	1292	1289	0	7	1	42
												9	8			
04	12540 X	6270	-0-	-6270	-0-	4927	2	1343	9	Y	1221	1208	0	6	1	43
												6	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
11	31460 X	31460	-0-	-0-	-0-	29045	2	368	4	Y	1861	1706	0	135	1	37
						2047	9					7	8			
12	19592 X	9624	-0-	-9968	-0-	7725	2	94	4	Y	1641	1551	0	73	1	50
						1805	9					4	8			
01	19592 X	13265	-0-	-6327	-0-	11389	2	1876	9	Y	1705	1673	0	21	1	59
												2	8			
02	17696 X	13415	-0-	-4281	-0-	11852	2	1563	9	Y	1421	1401	0	25	1	52
												2	8			
03	20987 X	6471	-0-	-14516	-0-	5303	2	1168	9	Y	1062	1057	0	14	1	34
												9	8			
04	20310 X	13817	-0-	-6493	-0-	12225	2	1592	9	Y	1447	1410	0	14	1	51
												6	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

11	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	19176	2	251	4	Y	532	486	0	37	1	10
						585	9					6	8			
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3588	2	50	4	Y	410	384	0	22	1	12
						451	9					2	8			
01	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	12195	2	1442	9	Y	1311	1252	0	23	1	45
												3	8			
02	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	11637	2	1115	9	Y	1014	995	0	25	1	37
												2	8			
03	19685 X	9126	-0-	-10559	-0-	8382	2	744	9	Y	676	663	0	22	1	21
												7	8			
04	19050 X	16240	-0-	-2810	-0-	14993	2	1247	9	Y	1134	1093	0	17	1	40
												5	8			

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

11	37365 X	37365	-0-	-0-	-0-	36052	2	169	4	Y	1040	945	0	79	1	32
						1144	9					7	8			
12	41092 X	41092	-0-	-0-	-0-	40074	2	448	4	Y	518	424	0	101	1	22
						570	9					3	8			
01	39680 X	23308	-0-	-16372	-0-	21691	2	522	4	Y	995	847	0	42	1	127
						1095	9					1	8			
02	37044 X	17811	-0-	-19233	-0-	16400	2	415	4	Y	905	950	0	36	1	44
						996	9					2	8			
03	41106 X	33715	-0-	-7391	-0-	31724	2	454	4	Y	1397	1267	0	84	1	82
						1537	9					8	8			
*04	42792 X	42792	-0-	-0-	-0-	41100	2	1692	9	Y	1538	1461	0	47	1	107
												5	8			

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

11	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	14229	2	14	4	Y	4120	4094	0	17	1	76
						4532	9					6	8			
12	19964 X	9749	-0-	-10215	-0-	6734	2	3015	9	Y	2741	2699	0	47	1	69
												2	8			
01	20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	16852	2	43	4	Y	3052	2979	0	32	1	109
						3357	9					1	8			
02	18032 X	16513	-0-	-1519	-0-	14059	2	37	4	Y	2197	2169	0	30	1	105
						2417	9					2	8			
03	19406 X	17275	-0-	-2131	-0-	14621	2	83	4	Y	2337	2317	0	39	1	76
						2571	9					10	8			
*04	20227 X	20227	-0-	-0-	-0-	17647	2	2580	9	Y	2345	2287	0	20	1	109
												5	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	14893	-0-	-2387	-0-	13446	2	13	4	Y	1304	1273	0	24	1	24
							1434	9					5	8			
12	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	18642	2	1408	9	Y	1280	1216	0	54	1	32
													2	8			
01	19468	X	15468	-0-	-4000	-0-	14143	2	36	4	Y	1172	1134	0	27	1	42
							1289	9					1	8			
02	17584	X	13204	-0-	-4380	-0-	12120	2	32	4	Y	956	925	0	26	1	45
							1052	9					2	8			
03	20057	X	13850	-0-	-6207	-0-	12745	2	73	4	Y	938	909	0	34	1	30
							1032	9					10	8			
04	19410	X	15189	-0-	-4221	-0-	14178	2	1011	9	Y	919	886	0	16	1	42
													5	8			

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

11	8880	X	8461	-0-	-419	-0-	7554	2	7	4	Y	818	810	0	6	8	15
							900	9									
12	9238	X	9158	-0-	-80	-0-	7879	2	1279	9	Y	1163	1116	0	30	1	29
													3	8			
01	9238	X	8552	-0-	-686	-0-	7331	2	19	4	Y	1093	1067	0	14	1	39
							1202	9					2	8			
02	8344	X	7972	-0-	-372	-0-	6697	2	18	4	Y	1143	1111	0	14	1	55
							1257	9					2	8			
03	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	7835	2	44	4	Y	1723	1691	0	21	1	56
							1895	9					10	8			
04	8850	X	8060	-0-	-790	-0-	6569	2	1491	9	Y	1355	1335	0	8	1	63
													5	8			

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

11	9720	X	4574	-0-	-5146	-0-	61	1	3023	2	Y	1316	1309	0	5	8	42
							42	4	1448	9							
12	10044	X	907	-0-	-9137	-0-	54	2	853	9	Y	775	754	0	2	8	61
01	9300	X	115	-0-	-9185	-0-	3	2	112	9	Y	102	158	0	1	8	4
02	6804	X	630	-0-	-6174	-0-	39	2	591	9	Y	537	516	0	1	8	24
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	3	25	0	2	8	-0-
04	4560	X	640	-0-	-3920	-0-	94	2	546	9	Y	496	470	0	6	8	20

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

11	6390	X	60	-0-	-6330	-0-	57	2	3	9	N	3	190	1			235
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					235
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					235
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					235
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					235
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					235

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

11	59340	X	14724	-0-	-44616	-0-	14285	2	439	9	N	399	378	1	4	8	313
12	61318	X	30	-0-	-61288	-0-	30	2			N	-0-					313
01	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	9979	2	395	9	N	359	352	1	1	8	319
02	15568	X	14554	-0-	-1014	-0-	14005	2	549	9	N	499	390	1	1	8	427
03	16554	X	15436	-0-	-1118	-0-	14918	2	518	9	N	471	589	1	5	8	304
*04	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	15907	2	491	9	N	446	309	1	3	8	438

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79350	X	15110	-0-	-64240	-0-	14168	2	942	9	N	856	750	1	3	8	307
12	81995	X	8673	-0-	-73322	-0-	8124	2	549	9	N	499	559	1	1	8	246
01	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10133	2	824	9	N	749	743	1	1	8	251
02	12628	X	10505	-0-	-2123	-0-	9833	2	672	9	N	611	568	1	1	8	293
03	15624	X	11202	-0-	-4422	-0-	10468	2	734	9	N	667	747	1	3	8	210
04	15120	X	13203	-0-	-1917	-0-	12413	2	790	9	N	718	622	1	2	8	304

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1025	-0-	1025	1143970	243	2	782	9	N	711	720	1	3	8	357
12	1145976	X	2006	-0-	-1143970	-0-	1584	2	422	9	N	384	371	1	1	8	369
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	8837	2	1527	9	N	1388	1502	1	1	8	254
02	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	7446	2	1224	9	N	1113	1101	1	1	8	265
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	5678	2	1108	9	N	1007	913	1	4	8	355
*04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	5661	2	740	9	N	673	730	1	2	8	296

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
11	49050	X	18934	-0-	-30116	-0-	18443	2	491	9	Y	446	398	0	40	1	6
													5	8			
12	50685	X	23890	-0-	-26795	-0-	23712	2	178	9	Y	162	113	0	51	1	2
													2	8			
01	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	19261	2	267	4	Y	153	117	0	37	1	1
							168	9									
02	17976	X	15607	-0-	-2369	-0-	15119	2	67	4	Y	383	345	0	33	1	5
							421	9					1	8			
03	23901	X	20272	-0-	-3629	-0-	19775	2	23	4	Y	431	372	0	52	1	7
							474	9					5	8			
04	23130	X	20439	-0-	-2691	-0-	20046	2	393	9	Y	357	331	0	23	1	7
													3	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31743	X	31743	-0-	-0-	-0-	29	1	28371	2	Y	2930	2461	0	447	1	146
							120	4	3223	9			7	8			
12	28396	X	26432	-0-	-1964	-0-	15	1	22998	2	Y	2763	2603	0	127	1	175
							380	4	3039	9			4	8			
01	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	14	1	25723	2	Y	3040	3068	0	49	1	96
							63	4	3344	9			2	8			
02	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	22113	2	29	4	Y	3277	2934	0	329	1	108
							3605	9					2	8			
03	28396	X	22598	-0-	-5798	-0-	20313	2	2285	9	Y	2077	2038	0	53	1	87
													7	8			
04	27480	X	22648	-0-	-4832	-0-	20098	2	2550	9	Y	2318	2303	0	23	1	74
													5	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	19	1	18232	2	Y	2052	1714	0	308	1	102
							77	4	2257	9			11	8			
12	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	9	1	12957	2	Y	1713	1625	0	76	1	108
							214	4	1884	9			6	8			
01	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	8	1	15159	2	Y	2094	2102	0	29	1	66
							37	4	2303	9			5	8			
02	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	18857	2	24	4	Y	3258	2895	0	319	1	108
							3584	9					2	8			
03	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	18447	2	2478	9	Y	2253	2213	0	48	1	95
													5	8			
*04	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	18751	2	2201	9	Y	2001	2006	0	22	1	64
													4	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
11	68670	X	38193	-0-	-30477	-0-	36	1	34274	2	Y	3398	2847	0	520	1	169
							145	4	3738	9			9	8			
12	70959	X	33943	-0-	-37016	-0-	20	1	30212	2	Y	2919	2752	0	146	1	184
							500	4	3211	9			6	8			
01	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	17	1	32234	2	Y	3208	3224	0	61	1	101
							79	4	3529	9			6	8			
02	37856	X	32478	-0-	-5378	-0-	29554	2	38	4	Y	2624	2348	0	289	1	86
							2886	9					2	8			
03	41292	X	33949	-0-	-7343	-0-	30908	2	1	4	Y	2764	2649	0	81	1	116
							3040	9					4	8			
04	38190	X	30252	-0-	-7938	-0-	27830	2	2422	9	Y	2202	2213	0	32	1	70
													3	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 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
11	48600	X	39184	-0-	-9416	-0-	37	1	35391	2	Y	3278	2747	0	504	1	163
							150	4	3606	9			7	8			
12	50220	X	34357	-0-	-15863	-0-	20	1	30415	2	Y	3107	2919	0	152	1	196
							504	4	3418	9			3	8			
01	37545	X	37545	-0-	-0-	-0-	18	1	34104	2	Y	3035	3068	0	64	1	96
							84	4	3339	9			3	8			
02	39088	X	33484	-0-	-5604	-0-	30848	2	40	4	Y	2360	2108	0	269	1	77
							2596	9					2	8			
03	41726	X	34773	-0-	-6953	-0-	31860	2	1	4	Y	2647	2527	0	83	1	111
							2912	9					3	8			
04	39180	X	32330	-0-	-6850	-0-	29504	2	2826	9	Y	2569	2561	0	34	1	82
													3	8			

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
11	49170	X	42186	-0-	-6984	-0-	37	1	36218	2	Y	5253	4413	0	781	1	262
							153	4	5778	9			10	8			
12	50809	X	34711	-0-	-16098	-0-	19	1	28858	2	Y	4872	4618	0	200	1	310
							475	4	5359	9			6	8			
01	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	18	1	32698	2	Y	4922	5011	0	62	1	156
							80	4	5414	9			3	8			
02	38500	X	33286	-0-	-5214	-0-	28611	2	37	4	Y	4216	3804	0	427	1	139
							4638	9					2	8			
03	43586	X	34888	-0-	-8698	-0-	30799	2	1	4	Y	3716	3611	0	81	1	157
							4088	9					6	8			
04	42180	X	34535	-0-	-7645	-0-	30094	2	4441	9	Y	4037	4026	0	35	1	129
													4	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
11	78600	X	22230	-0-	-56370	-0-	20	1	19007	2	Y	2839	2382	0	420	1	142
							80	4	3123	9			6	8			
12	81220	X	11030	-0-	-70190	-0-	5	1	8420	2	Y	2244	2157	0	83	1	143
							137	4	2468	9			3	8			
01	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	10	1	18783	2	Y	2808	2825	0	35	1	89
							46	4	3089	9			2	8			
02	20496	X	12301	-0-	-8195	-0-	9989	2	13	4	Y	2090	1904	0	204	1	69
							2299	9					2	8			
03	22971	X	17355	-0-	-5616	-0-	14593	2	2762	9	Y	2511	2429	0	38	1	107
													6	8			
04	22230	X	15313	-0-	-6917	-0-	13202	2	2111	9	Y	1919	1946	0	15	1	61
													4	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
11	0	W	105327	-0-	105327	1287509	100711	2	605	4	Y	3646	1875	0	1732	1	88
							4011	9					7	8			
12	0	W	90826	-0-	90826	1378335	85902	2	1407	4	Y	3197	2751	0	181	1	350
							3517	9					3	8			
01	0	W	92790	-0-	92790	1471125	86311	2	422	4	Y	5506	4893	0	895	1	64
							6057	9					4	8			
02	0	W	87037	-0-	87037	1558162	81224	2	1634	4	Y	3799	3643	0	197	1	21
							4179	9					2	8			
03	0	W	91504	-0-	91504	1649666	86515	2	1737	4	Y	2956	2372	0	578	1	20
							3252	9					7	8			
04	0	W	62037	-0-	62037	1711703	59870	2	69	4	Y	1907	1816	0	89	1	18
							2098	9					4	8			

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

11	1283225	X	74438	-0-	-1208787	-0-	70932	2	426	4	Y	2800	1433	0	1339	1	67
							3080	9					4	8			
12	98642	X	69942	-0-	-28700	-0-	66165	2	977	4	Y	2545	2189	0	139	1	279
							2800	9					5	8			
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	62	2	269	4	Y	461	637	0	96	1	6
							507	9					1	8			
02	75068	X	28643	-0-	-46425	-0-	25044	2	716	4	Y	2621	2540	0	69	1	15
							2883	9					3	8			
03	82801	X	48109	-0-	-34692	-0-	43895	2	993	4	Y	2928	2441	0	474	1	21
							3221	9					7	8			
04	74430	X	36854	-0-	-37576	-0-	34663	2	45	4	Y	1951	1888	0	61	1	19
							2146	9					4	8			

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

11	47880	X	17367	-0-	-30513	-0-	15154	2	2213	9	N	2012	2228	1	4	8	232
12	49476	X	1940	-0-	-47536	-0-	1327	2	613	9	N	557	588	1	1	8	200
01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	9	2	117	9	N	106	175	1			131
02	12096	X	-0-	-0-	-12096	-0-					N	20					151
03	17949	X	3846	-0-	-14103	-0-	2371	2	1475	9	N	1341	1135	1	8	8	349
04	17370	X	5382	-0-	-11988	-0-	3876	2	1506	9	N	1369	1324	1	3	8	391

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

11	25560	X	6663	-0-	-18897	-0-	4619	2	5	4	Y	1854	82	0	1712	1	88
							2039	9					6	8			
12	26412	X	3410	-0-	-23002	-0-	2274	2	13	4	Y	1021	990	0	65	1	53
							1123	9					1	8			
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	6040	2	407	4	Y	1566	1430	0	104	1	84
							1723	9					1	8			
02	10640	X	3776	-0-	-6864	-0-	1920	2	45	4	Y	1646	1640	0	4	1	85
							1811	9					1	8			
03	6882	X	6407	-0-	-475	-0-	4396	2	6	4	Y	1823	1812	0	12	1	79
							2005	9					5	8			
*04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	7363	2	2096	9	Y	1905	1910	0	8	1	63
													3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85920	X	42354	-0-	-43566	-0-	40319	2	88	4	Y	1770	1647	0	111	1	24
							1947	9					3	8			
12	88784	X	32254	-0-	-56530	-0-	30549	2	1705	9	Y	1550	1479	0	70	1	24
													1	8			
01	28616	X	28616	-0-	-0-	-0-	26677	2	514	4	Y	1295	1255	0	51	1	13
							1425	9									
02	31696	X	18860	-0-	-12836	-0-	17941	2	919	9	Y	835	804	0	38	1	6
03	43772	X	19406	-0-	-24366	-0-	18014	2	14	4	Y	1253	1161	0	81	1	11
							1378	9					6	8			
04	42360	X	21616	-0-	-20744	-0-	20063	2	1553	9	Y	1412	1373	0	30	1	17
													3	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49470	X	23880	-0-	-25590	-0-	21885	2	48	4	Y	1770	1689	0	67	1	24
							1947	9					7	8			
12	51119	X	1738	-0-	-49381	-0-	181	2	1557	9	Y	1415	1406	0	7	1	23
													3	8			
01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	4793	2	441	4	Y	1947	1938	0	10	1	20
							2142	9					2	8			
02	8792	X	8547	-0-	-245	-0-	6522	2	2025	9	Y	1841	1831	0	14	1	15
													1	8			
03	16306	X	6472	-0-	-9834	-0-	5130	2	8	4	Y	1213	1164	0	48	1	11
							1334	9					5	8			
04	15780	X	6697	-0-	-9083	-0-	4909	2	1788	9	Y	1625	1600	0	13	1	20
													3	8			

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
11	58320	X	30925	-0-	-27395	-0-	27722	2	60	4	Y	2857	2715	0	128	1	39
							3143	9					5	8			
12	60264	X	4132	-0-	-56132	-0-	2130	2	2002	9	Y	1820	1815	0	13	1	30
													1	8			
01	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	10061	2	497	4	Y	2698	2679	0	20	1	28
							2968	9					1	8			
02	24248	X	14898	-0-	-9350	-0-	11272	2	3626	9	Y	3296	3272	0	24	1	27
													1	8			
03	28427	X	16086	-0-	-12341	-0-	12410	2	12	4	Y	3331	3196	0	126	1	30
							3664	9					6	8			
04	27510	X	15435	-0-	-12075	-0-	11997	2	3438	9	Y	3125	3084	0	29	1	39
													3	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
11	90810	X	50362	-0-	-40448	-0-	48958	2	108	4	Y	1178	1079	0	88	1	15
							1296	9					5	8			
12	93837	X	37930	-0-	-55907	-0-	36512	2	1418	9	Y	1289	1201	0	81	1	20
													2	8			
01	35209	X	35209	-0-	-0-	-0-	32847	2	768	4	Y	1449	1390	0	63	1	15
							1594	9					1	8			
02	34904	X	34904	-0-	-0-	-0-	33074	2	1830	9	Y	1664	1594	0	71	1	13
													1	8			
03	52049	X	33435	-0-	-18614	-0-	32212	2	20	4	Y	1094	980	0	113	1	9
							1203	9					5	8			
04	50370	X	23095	-0-	-27275	-0-	22214	2	881	9	Y	801	768	0	29	1	10
													3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	15459	2	34	4	Y	2382	2271	0	95	1	32
							2620	9					8	8			
12	7998	X	7249	-0-	-749	-0-	4928	2	2321	9	Y	2110	2083	0	20	1	34
													5	8			
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	3681	2	506	4	Y	909	918	0	8	1	9
							1000	9					8	8			
02	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	9124	2	3040	9	Y	2764	2728	0	20	1	22
													3	8			
03	7998	X	7411	-0-	-587	-0-	4692	2	12	4	Y	2461	2370	0	82	1	22
							2707	9					9	8			
*04	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	6893	2	2464	9	Y	2240	2210	0	19	1	28
													5	8			

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
11	7740	X	710	-0-	-7030	-0-	441	2	1	4	Y	244	231	0	9	1	3
							268	9					1	8			
12	7998	X	2190	-0-	-5808	-0-	229	2	1961	9	Y	1783	1742	0	9	1	29
													6	8			
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	3703	2	394	4	Y	2027	2022	0	8	1	21
							2230	9					5	8			
02	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	8915	2	3642	9	Y	3311	3283	0	19	1	27
													3	8			
03	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	15173	2	15	4	Y	3870	3707	0	148	1	34
							4257	9					8	8			
*04	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	17746	2	4223	9	Y	3839	3779	0	39	1	48
													7	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	27258	2	59	4	Y	2770	2634	0	112	1	38
							3047	9					12	8			
12	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	6653	2	5107	9	Y	4643	4562	0	36	1	76
													7	8			
01	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	8612	2	521	4	Y	4119	4130	0	17	1	43
							4531	9					5	8			
02	30207	X	30207	-0-	-0-	-0-	24025	2	6182	9	Y	5620	5565	0	51	1	45
													2	8			
03	53112	X	53112	-0-	-0-	-0-	44209	2	28	4	Y	8068	7690	0	342	1	71
							8875	9					10	8			
*04	56301	X	56301	-0-	-0-	-0-	48510	2	7791	9	Y	7083	6970	0	89	1	88
													7	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75780	X	40924	-0-	-34856	-0-	38037	2	83	4	Y	2549	2409	0	117	1	34
							2804	9					13	8			
12	78306	X	16160	-0-	-62146	-0-	13990	2	2170	9	Y	1973	1929	0	38	1	32
													8	8			
01	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	20063	2	673	4	Y	4471	4410	0	39	1	46
							4918	9					8	8			
02	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	20517	2	4690	9	Y	4264	4229	0	44	1	34
													3	8			
03	41106	X	25822	-0-	-15284	-0-	21485	2	17	4	Y	3927	3752	0	166	1	35
							4320	9					8	8			
04	39780	X	27289	-0-	-12491	-0-	22986	2	4303	9	Y	3912	3847	0	45	1	49
													6	8			

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
11	89160	X	17776	-0-	-71384	-0-	17697	2	39	4	Y	36	24	0	1	1	-0-
							40	9					11	8			
12	92132	X	246	-0-	-91886	-0-	233	2	13	9	Y	12	9	0	1	1	-0-
													2	8			
01	781	X	781	-0-	-0-	-0-	285	2	465	4	Y	28	22	0	1	1	-0-
							31	9					5	8			
02	532	X	51	-0-	-481	-0-	7	2	44	9	Y	40	38	0	2	8	-0-
03	18383	X	129	-0-	-18254	-0-	15	2	7	4	Y	97	86	0	3	1	1
							107	9					7	8			
04	17790	X	116	-0-	-17674	-0-	13	2	103	9	Y	94	88	0	6	8	1

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
11	88830	X	13256	-0-	-75574	-0-	13203	2	29	4	Y	22	3	0	19	8	-0-
							24	9									
12	91791	X	-0-	-0-	-91791	-0-					Y	3	3	0			-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	1	2	357	4	Y	5	1	0	1	1	-0-
							6	9					3	8			
02	6300	X	5	-0-	-6295	-0-	1	2	4	9	Y	4	2	0	2	8	-0-
03	13702	X	496	-0-	-13206	-0-	471	2	7	4	Y	16	9	0	1	1	-0-
							18	9					6	8			
04	13260	X	278	-0-	-12982	-0-	267	2	11	9	Y	10	7	0	3	8	-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
11	674843	X	45313	-0-	-629530	-0-	44635	2	98	4	Y	527	465	0	26	1	7
							580	9					29	8			
12	37510	X	3632	-0-	-33878	-0-	3505	2	127	9	Y	115	95	0	8	1	1
													18	8			
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	1750	2	473	4	Y	200	175	0	4	1	2
							220	9					20	8			
02	5516	X	25	-0-	-5491	-0-	4	2	21	9	Y	19	16	0	5	8	-0-
03	37510	X	25	-0-	-37485	-0-	1	2	10	4	Y	13	3	0	10	8	-0-
							14	9									
04	36300	X	35	-0-	-36265	-0-	20	2	15	9	Y	14	6	0	8	8	-0-

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
11	1782940	X	110005	-0-	-1672935	-0-	103150	2	618	4	Y	5670	2935	0	2676	1	138
							6237	9					6	8			
12	116343	X	40157	-0-	-76186	-0-	37436	2	553	4	Y	1971	1808	0	79	1	219
							2168	9					3	8			
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	8	2	266	4	Y	61	241	0	36	1	1
							67	9					2	8			
02	105084	X	8445	-0-	-96639	-0-	5823	2	429	4	Y	1994	1957	0	24	1	11
							2193	9					3	8			
03	116343	X	36547	-0-	-79796	-0-	30817	2	837	4	Y	4448	3783	0	636	1	32
							4893	9					8	8			
04	110010	X	57456	-0-	-52554	-0-	52320	2	68	4	Y	4607	4478	0	109	1	44
							5068	9					8	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171840	X	116751	-0-	-55089	-0-	101704	2	606	4	Y	13128	6911	0	6080	1	325
							14441	9					7	8			
12	177568	X	20827	-0-	-156741	-0-	18091	2	265	4	Y	2246	2276	0	38	1	256
							2471	9					1	8			
01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	70	2	269	4	Y	50	264	0	40	1	1
							55	9					1	8			
02	116732	X	470	-0-	-116262	-0-	132	2	330	4	Y	7	4	0	1	1	-0-
							8	9					3	8			
03	124124	X	6837	-0-	-117287	-0-	6399	2	403	4	Y	32	6	0	19	1	-0-
							35	9					7	8			
04	116760	X	7022	-0-	-109738	-0-	5875	2	17	4	Y	1027	995	0	18	1	10
							1130	9					4	8			

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

11	67890	X	9756	-0-	-58134	-0-	8135	2	8	4	Y	1466	1460	0	6	8	27
							1613	9									
12	70153	X	24934	-0-	-45219	-0-	22804	2	2130	9	Y	1936	1842	0	70	1	48
													3	8			
01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	4	Y	63	105	0	4	1	2
							69	9									
02	11676	X	3915	-0-	-7761	-0-	3835	2	10	4	Y	64	54	0	8	1	3
							70	9					1	8			
03	14322	X	1579	-0-	-12743	-0-	1398	2	8	4	Y	157	145	0	4	1	5
							173	9					6	8			
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	1	5	0	1	8	-0-

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932

11	49770	X	-0-	-0-	-49770	-0-					Y	-0-					-0-
12	51429	X	-0-	-0-	-51429	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

11	46860	X	14202	-0-	-32658	-0-	13043	2	13	4	Y	1042	1014	0	19	1	19
							1146	9					5	8			
12	48422	X	18233	-0-	-30189	-0-	17254	2	979	9	Y	890	839	0	46	1	22
													2	8			
01	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	15094	2	39	4	Y	776	742	0	28	1	27
							854	9					1	8			
02	16296	X	10903	-0-	-5393	-0-	10131	2	27	4	Y	677	648	0	22	1	32
							745	9					2	8			
03	29660	X	29660	-0-	-0-	-0-	28562	2	165	4	Y	848	769	0	72	1	25
							933	9					14	8			
*04	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	16949	2	865	9	Y	786	750	0	20	1	36
													5	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81810	X	21489	-0-	-60321	-0-	18150	2	5	4	N	3031	1445	0	1614	1	213
							3334	9					8	8			
12	84537	X	33793	-0-	-50744	-0-	30475	2	51	4	N	2970	2775	0	63	1	340
							3267	9					5	8			
01	29169	X	29169	-0-	-0-	-0-	24431	2	1776	4	N	2693	2648	0	49	1	332
							2962	9					4	8			
02	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	25250	2	2355	9	N	2141	2272	0	54	1	145
													2	8			
03	33790	X	29771	-0-	-4019	-0-	26852	2	344	4	N	2341	2088	0	71	1	317
							2575	9					10	8			
04	32700	X	27000	-0-	-5700	-0-	24789	2	2	4	N	2008	2031	0	29	1	260
							2209	9					5	8			

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
11	81810	X	25206	-0-	-56604	-0-	23181	2	5	4	N	1836	854	0	971	1	128
							2020	9					7	8			
12	84537	X	29156	-0-	-55381	-0-	27117	2	48	4	N	1810	1672	0	56	1	205
							1991	9					5	8			
01	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	21896	2	1687	4	N	1741	1686	0	44	1	213
							1915	9					3	8			
02	26012	X	23778	-0-	-2234	-0-	22221	2	1557	9	N	1415	1483	0	48	1	95
													2	8			
03	29171	X	24326	-0-	-4845	-0-	22413	2	272	4	N	1492	1321	0	59	1	200
							1641	9					7	8			
04	28230	X	25699	-0-	-2531	-0-	24308	2	1	4	N	1264	1269	0	28	1	162
							1390	9					5	8			

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 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
11	79590	X	13805	-0-	-65785	-0-	750	1	11301	2	N	1075	1100	1	5	8	444
							571	4	1183	9							
12	82243	X	1115	-0-	-81128	-0-	775	1	340	9	N	309	363	1			390
01	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	775	1	10849	2	N	1590	1637	1	2	8	341
							613	4	1749	9							
02	12880	X	7296	-0-	-5584	-0-	125	1	4118	2	N	1171	1104	1	1	8	407
							1765	4	1288	9							
03	14260	X	4870	-0-	-9390	-0-	2227	2	1583	4	N	964	930	1	8	8	433
							1060	9									
04	13800	X	6583	-0-	-7217	-0-	5014	2	1569	9	N	1426	1251	1	5	8	603

IMPETRO OPERATING LLC 423519
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	18988	-0-	18988	48605	384	1	6604	2	Y	10909	10292	1			944
							12000	9									
12	0	W	48876	-0-	48876	97481	38775	4	10101	9	Y	9183	9668	1			459
01	159992	X	62511	-0-	-97481	-0-	51290	4	11221	9	Y	10201	10057	1			603
02	35402	X	35402	-0-	-0-	-0-	28680	4	6722	9	Y	6111	5862	1			852
*03	71897	X	71897	-0-	-0-	-0-	54789	4	17108	9	Y	15553	15913	1	6	8	486
04	56640	X	-0-	-0-	-56640	-0-					Y	13731	13389	1	35	8	793

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	59412	-0-	59412	144371	675	1	11601	2	N	4172	4054	1	19	8	723
							42547	4	4589	9							
12	0	W	74145	-0-	74145	218516	725	1	12456	2	N	5025	5380	1	23	8	345
							55436	4	5528	9							
01	307416	X	88900	-0-	-218516	-0-	81869	4	7031	9	N	6392	5946	1	3	8	788
02	97979	X	97979	-0-	-0-	-0-	90767	4	7212	9	N	6556	7119	1			225
*03	74152	X	30359	-0-	-43793	-0-	21579	4	8780	9	N	7982	7789	1	8	8	410
04	86040	X	-0-	-0-	-86040	-0-					N	6272	6178	1	34	8	470

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	6694	-0-	-1376	-0-	25	1	4874	2	N	1632	1855	1			723
							1795	9									
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	31	1	5915	2	N	1932	2091	1			564
							2125	9									
01	7936	X	7739	-0-	-197	-0-	31	1	5834	2	N	1704	1906	1			362
							1874	9									
02	7168	X	6464	-0-	-704	-0-	25	1	4848	2	N	1446	1230	1			578
							1591	9									
03	8060	X	7107	-0-	-953	-0-	26	1	5275	2	N	1642	1734	1			486
							1806	9									
04	7800	X	5318	-0-	-2482	-0-	16	1	3923	2	N	1254	1220	1			520
							1379	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	162	-0-	-18738	-0-	162	1			N	-0-					587
12	19530	X	351	-0-	-19179	-0-	316	1	35	9	N	32					619
01	13950	X	6893	-0-	-7057	-0-	634	1	4228	2	N	1846	1809	1			656
							2031	9									
02	28058	X	28058	-0-	-0-	-0-	788	1	19472	2	N	7089	6738	1			1007
							7798	9									
03	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	410	1	12134	2	N	5284	5212	1			1079
							5812	9									
*04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	455	1	7321	2	N	2985	3698	1			366
							3284	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	1947	-0-	-12573	-0-	192	1	824	2	N	846	1318	1			434
							931	9									
12	13299	X	2151	-0-	-11148	-0-	206	1	1945	9	N	1768	1787	1			415
01	13299	X	4905	-0-	-8394	-0-	466	1	4439	9	N	4035	3623	1			827
02	12012	X	6904	-0-	-5108	-0-	524	1	2604	2	N	3433	3471	1			789
							3776	9									
03	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	652	1	12292	2	N	4091	4085	1			795
							4500	9									
*04	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	476	1	10290	2	N	3167	3581	1			381
							3484	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	3301	-0-	-11279	-0-	2	1	2751	2	N	498	864	1			369
							548	9									
12	15066	X	14905	-0-	-161	-0-	944	1	10951	2	N	2736	2635	1			470
							3010	9									
01	15066	X	13426	-0-	-1640	-0-	978	1	10204	2	N	2040	2248	1			262
							2244	9									
02	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	977	1	12854	2	N	1938	1741	1			459
							2132	9									
03	14911	X	13557	-0-	-1354	-0-	947	1	10797	2	N	1648	1593	1			514
							1813	9									
04	14430	X	8458	-0-	-5972	-0-	666	1	6560	2	N	1120	1427	1			207
							1232	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

11	4590	X	4093	-0-	-497	-0-	25	1	2991	2	N	979	1091	1			434
							1077	9									
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	31	1	3743	2	N	1175	1266	1			343
							1293	9									
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	30	1	3589	2	N	1155	1253	1			245
							1271	9									
02	4312	X	3955	-0-	-357	-0-	25	1	2873	2	N	961	822	1			384
							1057	9									
03	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	28	1	3183	2	N	1189	1221	1			352
							1308	9									
04	4680	X	2916	-0-	-1764	-0-	16	1	2115	2	N	714	770	1			296
							785	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

11	17640	X	2684	-0-	-14956	-0-	214	1	2029	2	N	401	444	1			298
							441	9									
12	18228	X	9587	-0-	-8641	-0-	1076	1	6694	2	N	1652	1666	1			284
							1817	9									
01	14508	X	12585	-0-	-1923	-0-	1271	1	9330	2	N	1804	1856	1			232
							1984	9									
02	11284	X	9640	-0-	-1644	-0-	1148	1	7016	2	N	1342	1256	1			318
							1476	9									
03	9579	X	8866	-0-	-713	-0-	1092	1	6081	2	N	1539	1377	1			480
							1693	9									
04	12180	X	2939	-0-	-9241	-0-	636	1	1688	2	N	559	936	1			103
							615	9									

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

11	23880	X	3226	-0-	-20654	-0-	203	1	2137	2	N	805	909	1			199
							886	9									
12	22506	X	794	-0-	-21712	-0-	424	1	370	9	N	336					535
01	19840	X	11443	-0-	-8397	-0-	746	1	7577	2	N	2836	2926	1			445
							3120	9									
02	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	1048	1	6796	2	N	2359	2373	1			431
							2595	9									
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	912	1	6144	2	N	1901	1665	1			667
							2091	9									
04	11070	X	3318	-0-	-7752	-0-	603	1	1870	2	N	768	549	1			886
							845	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	743	1	6778	2	N	3159	3393	1			463
						3475	9									
12	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	1179	1	7815	2	N	3933	3533	1			863
						4326	9									
01	11408 X	10453	-0-	-955	-0-	904	1	6323	2	N	2933	3312	1			484
						3226	9									
02	10304 X	7600	-0-	-2704	-0-	958	1	3358	2	N	2985	2786	1			683
						3284	9									
03	13330 X	8130	-0-	-5200	-0-	1071	1	3881	2	N	2889	2950	1			622
						3178	9									
04	12900 X	8029	-0-	-4871	-0-	830	1	4072	2	N	2843	2852	1			613
						3127	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

11	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	636	1	11189	2	N	4130	5240	1			439
						4543	9									
12	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	643	1	14905	2	N	5565	5421	1			583
						6122	9									
01	25559 X	25559	-0-	-0-	-0-	1258	1	17915	2	N	5805	5431	1	137	8	820
						6386	9									
02	21328 X	21328	-0-	-0-	-0-	1116	1	15390	2	N	4384	4662	1			542
						4822	9									
03	21535 X	21535	-0-	-0-	-0-	1155	1	15369	2	N	4555	4062	1	160	8	875
						5011	9									
*04	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	706	1	9317	2	N	2571	2915	1	204	8	327
						2828	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

11	26370 X	5537	-0-	-20833	-0-	3	1	4564	2	N	882	758	1			596
						970	9									
12	29678 X	29678	-0-	-0-	-0-	1257	1	23020	2	N	4910	4499	1			1007
						5401	9									
01	25017 X	23865	-0-	-1152	-0-	1193	1	19116	2	N	3233	3398	1			842
						3556	9									
02	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	1148	1	13071	2	N	2918	2974	1			786
						3210	9									
03	29667 X	17718	-0-	-11949	-0-	1063	1	13511	2	N	2858	2816	1			828
						3144	9									
04	28710 X	10335	-0-	-18375	-0-	653	1	8098	2	N	1440	1849	1			419
						1584	9									

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

11	23863 X	23863	-0-	-0-	-0-	874	1	18039	2	Y	4500	4572	1			806
						4950	9									
12	35434 X	35434	-0-	-0-	-0-	1266	1	27349	2	Y	6199	6102	1			903
						6819	9									
01	40492 X	40492	-0-	-0-	-0-	1247	1	33517	2	Y	5207	4916	1			1194
						5728	9									
02	33120 X	33120	-0-	-0-	-0-	989	1	27707	2	Y	4022	4525	1			691
						4424	9									
03	37842 X	37842	-0-	-0-	-0-	1193	1	31707	2	Y	4493	4154	1			1030
						4942	9									
*04	29571 X	29571	-0-	-0-	-0-	941	1	24882	2	Y	3407	3709	1			728
						3748	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42780	X	31794	-0-	-10986	-0-	1018	1	23072	2	N	7004	7031	1			1089
							7704	9									
12	42656	X	34640	-0-	-8016	-0-	1218	1	24571	2	N	8046	8147	1			988
							8851	9									
01	42656	X	37254	-0-	-5402	-0-	1198	1	27668	2	N	7625	7483	1			1130
							8388	9									
02	38528	X	23122	-0-	-15406	-0-	741	1	17200	2	N	4710	5077	1			763
							5181	9									
03	42253	X	39033	-0-	-3220	-0-	1237	1	29149	2	N	7861	7619	1			1005
							8647	9									
04	36060	X	10329	-0-	-25731	-0-	428	1	7536	2	N	2150	2834	1			321
							2365	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38640	X	12006	-0-	-26634	-0-	61	1	8823	2	N	2838	2440	1			961
							3122	9									
12	39928	X	14749	-0-	-25179	-0-	82	1	10484	2	N	3803	3928	1			836
							4183	9									
01	35588	X	20923	-0-	-14665	-0-	1170	1	14086	2	N	5152	4996	1			992
							5667	9									
02	21392	X	20384	-0-	-1008	-0-	983	1	13743	2	N	5144	5408	1			728
							5658	9									
03	21998	X	21998	-0-	-0-	-0-	883	1	15153	2	N	5420	5013	1			1135
							5962	9									
*04	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	920	1	15234	2	N	5453	5746	1			842
							5998	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
11	51240	X	36168	-0-	-15072	-0-	959	1	27026	2	N	7439	7903	1			423
							8183	9									
12	52948	X	41366	-0-	-11582	-0-	1067	1	31090	2	N	8372	8193	1			602
							9209	9									
01	48236	X	35039	-0-	-13197	-0-	1110	1	26363	2	N	6878	6435	1			1045
							7566	9									
02	34692	X	30292	-0-	-4400	-0-	817	1	23036	2	N	5854	6101	1			798
							6439	9									
03	41354	X	35080	-0-	-6274	-0-	1196	1	26512	2	N	6702	6352	1			1148
							7372	9									
04	40020	X	30268	-0-	-9752	-0-	903	1	23473	2	N	5356	5140	1			1364
							5892	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
11	45840	X	32361	-0-	-13479	-0-	24	1	24059	2	N	7525	7978	1			428
							8278	9									
12	47368	X	30377	-0-	-16991	-0-	1264	1	21439	2	N	6976	6902	1			502
							7674	9									
01	38688	X	33041	-0-	-5647	-0-	1270	1	23858	2	N	7194	6603	1			1093
							7913	9									
02	34944	X	30724	-0-	-4220	-0-	1147	1	22597	2	N	6345	6573	1			865
							6980	9									
03	33449	X	32030	-0-	-1419	-0-	1196	1	23743	2	N	6446	6207	1			1104
							7091	9									
04	32370	X	24234	-0-	-8136	-0-	942	1	17988	2	N	4822	4698	1			1228
							5304	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
11	61110	X	31350	-0-	-29760	-0-	20	1	24768	2	N	5965	5723	1			693
							6562	9									
12	63147	X	49122	-0-	-14025	-0-	31	1	41054	2	N	7306	6989	1			1010
							8037	9									
01	63147	X	42263	-0-	-20884	-0-	31	1	35962	2	N	5700	6138	1			572
							6270	9									
02	52304	X	31333	-0-	-20971	-0-	24	1	26489	2	N	4382	4410	1			544
							4820	9									
03	49135	X	30762	-0-	-18373	-0-	27	1	25467	2	N	4789	4379	1			954
							5268	9									
04	47550	X	25216	-0-	-22334	-0-	23	1	21397	2	N	3451	3756	1			649
							3796	9									

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	214	0			3
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	151	1	4980	2	Y	805	790	0			18
							1055	4	886	9							
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	200	1	4497	2	Y	255	267	0			6
							902	4	281	9							
*04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	259	1	4991	2	Y	108	112	0			2
							694	4	119	9							

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	122	1	9200	2	Y	599	585	0			14
							5280	4	659	9							
02	30284	X	30284	-0-	-0-	-0-	4417	1	23979	2	Y	778	770	0			22
							1032	4	856	9							
03	35955	X	35955	-0-	-0-	-0-	1043	1	34129	2	Y	712	716	0	1	8	17
							783	9									
*04	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	1321	1	21207	2	Y	440	445	0			12
							484	9									

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	164	1	12375	2	Y	602	588	0			14
							7102	4	662	9							
02	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	3241	1	17590	2	Y	528	526	0			16
							757	4	581	9							
03	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	541	1	17711	2	Y	435	438	0			13
							479	9									
04	19650	X	19474	-0-	-176	-0-	1122	1	18003	2	Y	317	319	0			11
							349	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39483	X	39483	-0-	-0-	-0-	1785	1	30991	2	Y	880	821	0	5	8	54
							5739	4	968	9							
12	25742	X	25742	-0-	-0-	-0-	586	1	24033	2	Y	244	289	0			9
							855	4	268	9							
01	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	118	1	8816	2	Y	245	248	0			6
							5058	4	270	9							
02	18676	X	15630	-0-	-3046	-0-	2269	1	12315	2	Y	469	462	0			13
							530	4	516	9							
03	21848	X	21848	-0-	-0-	-0-	629	1	20571	2	Y	589	588	0			14
							648	9									
*04	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	1252	1	20095	2	Y	561	559	0			16
							617	9									

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	63	1	2037	2	Y	59	58	0			1
							742	4	65	9							
*04	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	527	1	8459	2	Y	2577	2543	0			35
							2989	4	2835	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	38	37	0			1
							116	4	42	9							
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	27	1	883	2	Y	853	835	0			19
							187	4	938	9							
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	94	1	2111	2	Y	319	330	0			8
							424	4	351	9							
*04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	135	1	2609	2	Y	130	133	0			5
							364	4	143	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	9	-0-	-301	-0-	8	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	Y	927	884	0			43
							25	4	1020	9							
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	44	1	992	2	Y	504	508	0	1	8	38
							31	4	554	9							
*04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	94	1	1805	2	Y	358	371	0			25
							394	9									

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	286	1	7895	2	Y	1735	1719	0			16
							1508	4	1909	9							
12	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	68	1	11252	2	Y	1832	1829	0			19
							2845	4	2015	9							
01	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	6	1	14714	2	Y	2299	2289	0			29
							2484	4	2529	9							
02	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	32	1	14397	2	Y	2687	2668	0			48
							1141	4	2956	9							
03	22900	X	22900	-0-	-0-	-0-	44	1	16091	2	Y	2990	2974	0	1	8	63
							3476	4	3289	9							
*04	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	60	1	14907	2	Y	2470	2489	0			44
							2375	4	2717	9							

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					151
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-	151	0			-0-
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
02	9324	X	3370	-0-	-5954	-0-	362	1	1967	2	Y	332	324	0			8
							676	4	365	9							
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	114	1	3774	2	Y	942	937	0	3	1	10
							1378	4	1036	9							
*04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	306	1	4925	2	Y	618	619	0			9
							1741	4	680	9							

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	38587	X	38587	-0-	-0-	-0-	1006	1	27854	2	Y	4003	4038	0			35
							5324	4	4403	9							
12	25234	X	25134	-0-	-100	-0-	108	1	17691	2	Y	2604	2612	0			27
							4471	4	2864	9							
01	40615	X	40615	-0-	-0-	-0-	13	1	31849	2	Y	3069	3058	0			38
							5377	4	3376	9							
02	38003	X	38003	-0-	-0-	-0-	68	1	31473	2	Y	3606	3580	0			64
							2495	4	3967	9							
03	38269	X	38269	-0-	-0-	-0-	77	1	27916	2	Y	3860	3841	0	1	8	82
							6030	4	4246	9							
*04	36827	X	36827	-0-	-0-	-0-	112	1	28018	2	Y	3848	3863	0	1	8	66
							4464	4	4233	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	3453	3	4	4	N	1063	1063	1		2557
							1169	9								
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	3899	3	18	4	N	660	1032	1		2185
							726	9								
01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1464	3	14	4	N	497	207	1		2475
							547	9								
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	3	1		2472
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				2472
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				2472

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT				-0-

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

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		-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-				384
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-				384
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-				384
04	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

11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	7627	3	725	9	N	659	659	1		9601
12	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7274	3	11	4	N	414	401	1		9614
							455	9								
01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	12521	3	16	4	N	598	608	1		9604
							658	9								
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	5725	3	11	4	N	420	430	1		9594
							462	9								
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5652	3	5	4	N	189	183	1		9600
							208	9								
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				9600

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	5071	-0-	-7169	-0-	4582	3	2	4	Y	443	443	1			9535
							487	9									
12	10974	X	5681	-0-	-5293	-0-	4567	3	33	4	Y	983	1053	1			9465
							1081	9									
01	10974	X	6891	-0-	-4083	-0-	5443	3	48	4	Y	1273	1255	1			9483
							1400	9									
02	9912	X	8794	-0-	-1118	-0-	7204	3	77	4	Y	1375	1359	1			9499
							1513	9									
03	9982	X	7814	-0-	-2168	-0-	6517	3	31	4	Y	1151	1177	1			9473
							1266	9									
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					9473

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5194	-0-	-296	-0-	4617	3	210	4	N	334	334	1			2872
							367	9									
12	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6630	3	2	4	N	73	72	1			2873
							80	9									
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5833	3	6	4	N	160	161	1	2	8	2870
							176	9									
02	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	9793	3	12	4	N	349	342	1	2	8	2875
							384	9									
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8078	3	1	9	N	1	5	1	1	8	2870
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					2870

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2349	3	14	4	N	490	490	1			2054
							539	9									
12	4557	X	2791	-0-	-1766	-0-	2380	3	9	4	N	365	510	1			1909
							402	9									
01	5053	X	2992	-0-	-2061	-0-	2304	3	16	4	N	611	687	1			1833
							672	9									
02	4564	X	2231	-0-	-2333	-0-	1871	3	8	4	N	320	849	1			1304
							352	9									
03	5053	X	2834	-0-	-2219	-0-	2329	3	35	4	N	427	390	1			1341
							470	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					1341

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2183

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			389
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
04	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
04	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

11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	5809	3	366	9	Y	333	333	1			291
12	1767	X	1408	-0-	-359	-0-	1280	3	25	4	Y	94	148	1			237
							103	9									
01	1767	X	626	-0-	-1141	-0-	583	3	1	4	Y	38	36	1			239
							42	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3116	3	9	4	Y	299	278	1			260
							329	9									
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3001	3	6	4	Y	227	226	1			261
							250	9									
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					261

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT					26

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			537
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			537
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824			N	NO RPT			537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
04	14B2 EXT	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

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	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			575
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168	1	407
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	347	1	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123	183	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	1	-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
04	14B2 EXT	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
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
04	0	X	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
04	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
11	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	9121	3	766	4	Y	6744	6744	1			3659
							7418	9									
12	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	5528	3	344	4	Y	4332	4546	1			3445
							4765	9									
01	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	6513	3	657	4	Y	5589	5113	1			3921
							6148	9									
02	15344	X	6246	-0-	-9098	-0-	3154	3	460	4	Y	2393	2600	1			3714
							2632	9									
03	16988	X	9514	-0-	-7474	-0-	5291	3	316	4	Y	3552	3409	1			3857
							3907	9									
04	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT					3857

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
11	8700	X	1722	-0-	-6978	-0-	1654	3	10	4	N	53	53	1			1522
							58	9									
12	3100	X	1497	-0-	-1603	-0-	1282	3	6	4	N	190	185	1			1527
							209	9									
01	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	3424	3	470	4	N	186	185	1			1528
							205	9									
02	4004	X	3988	-0-	-16	-0-	3808	3	118	4	N	56	6	1			1578
							62	9									
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4474	3	145	4	N	14	558	1			1034
							15	9									
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					1034

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7678	3	82	4	N	131	131	1			2392
							144	9									
12	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	7888	3	89	4	N	748	533	1			2607
							823	9									
01	7471	X	6838	-0-	-633	-0-	6134	3	16	4	N	625	893	1			2339
							688	9									
02	7364	X	4790	-0-	-2574	-0-	4178	3	14	4	N	544	552	1			2331
							598	9									
03	8153	X	4517	-0-	-3636	-0-	3903	3	23	4	N	537	468	1			2400
							591	9									
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					2400

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					316
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					316
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	1	197	1			120
02	840	X	218	-0-	-622	-0-	19	4	199	9	N	181	196	1			105
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	7	4	77	9	N	70					175

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

11	141	X	141	-0-	-0-	-0-	13	4	128	9	N	116	116	8			195
12	109	X	109	-0-	-0-	-0-	10	4	99	9	N	90	90	8			195
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	18	4	182	9	N	165	165	8			195
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					195
03	155	X	91	-0-	-64	-0-	8	4	83	9	N	75	75	8			195
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					195

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	692	-0-	-4918	-0-	23	2	669	9	N	608	608	8			335
12	2945	X	2337	-0-	-608	-0-	1380	2	305	4	N	593	484	8			444
							652	9									
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2477	2	373	9	N	339	339	8			444
02	644	X	63	-0-	-581	-0-	5	4	58	9	N	53	199	1	51	8	247
03	2325	X	1791	-0-	-534	-0-	1244	2	49	4	N	453	406	8			294
							498	9									
04	2760	X	1983	-0-	-777	-0-	1568	2	37	4	N	344	266	8			372
							378	9									

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

11	50503	X	12615	-0-	-37888	-0-	422	1	10495	2	Y	1544	1586	0	5	8	151
							1698	9									
12	12865	X	9560	-0-	-3305	-0-	436	1	7465	2	Y	878	853	0			176
							693	4	966	9							
01	12927	X	461	-0-	-12466	-0-	436	1	25	9	Y	23	16	8			183
02	11788	X	410	-0-	-11378	-0-	380	1	30	9	Y	27	112	0	27	8	71
03	13051	X	242	-0-	-12809	-0-	239	1	3	4	Y	-0-					71
*04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-					71

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

11	422	X	-0-	-0-	-422	-0-					Y	59	20	8			151
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					152
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	6	6	8			152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	368	-0-	-13552	-0-	367	2	1	4	N	-0-					144
12	14384	X	1	-0-	-14383	-0-	1	4			N	-0-					105
01	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					105
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					N	-0-					105
03	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					105
04	360	X	129	-0-	-231	-0-	11	4	118	9	N	107					212

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					202
12	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	4			N	-0-					202
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					202
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					202
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					202

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	2766	2	2511	4	N	560	446	8				633
							616	9										
12	4402	X	1651	-0-	-2751	-0-	1055	2	335	4	N	237	221	8				649
							261	9										
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	31	340	1	31	8		309
02	6692	X	3689	-0-	-3003	-0-	3385	2	40	4	N	240	209	8				340
							264	9										
03	7409	X	5113	-0-	-2296	-0-	3434	2	1409	4	N	245	176	8				409
							270	9										
04	5880	X	67	-0-	-5813	-0-	6	4	61	9	N	55	55	8				409

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19236	2	255	4	N	223	359	1			194
							245	9									
12	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	20162	2	1672	4	N	296					490
							326	9									
01	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	20428	2	909	4	N	233	382	1	67	8	274
							256	9									
02	19460	X	11622	-0-	-7838	-0-	11383	2	57	4	N	165	32	8			407
							182	9									
03	21545	X	20	-0-	-21525	-0-	2	4	18	9	N	16	200	1			223
04	20850	X	261	-0-	-20589	-0-	112	4	149	9	N	135	319	1	2	8	37

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	822	-0-	-12108	-0-	422	1	214	4	N	169	382	1			140
							186	9									
12	13361	X	1039	-0-	-12322	-0-	436	1	603	9	N	548	393	1			295
01	10106	X	7982	-0-	-2124	-0-	436	1	7045	2	N	455	605	1	12	8	133
							501	9									
02	8960	X	574	-0-	-8386	-0-	394	1	180	9	N	164	10	8			287
03	9920	X	507	-0-	-9413	-0-	436	1	6	4	N	59	47	8			299
							65	9									
04	7710	X	2827	-0-	-4883	-0-	253	1	2544	4	N	27	27	8			299
							30	9									

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5452	X	2959	-0-	-2493	-0-	1	2	2235	4	Y	657	637	0	60	8	195
							723	9									
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1414	2	2958	4	Y	1157	1117	0			235
							1273	9									
01	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	5985	2	939	4	Y	1379	1396	0	59	8	159
							1517	9									
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	2259	2	556	4	Y	744	708	0	58	8	137
							818	9									
*03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	4956	2	1395	4	Y	1255	988	0	172	8	232
							1381	9									
*04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	6588	2	264	4	Y	1031	896	0	147	8	220
							1134	9									

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					138
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					138
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					412
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					412
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					412
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					412
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					412
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					412

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					171
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					171
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78212	X	9525	-0-	-68687	-0-	6602	2	430	4	Y	2266	1123	1			1637
							2493	9									
12	28024	X	20692	-0-	-7332	-0-	14932	2	594	4	Y	4696	5695	1			638
							5166	9									
01	28024	X	16739	-0-	-11285	-0-	9051	2	3043	4	Y	4223	4249	1	41	8	571
							4645	9									
02	24388	X	13388	-0-	-11000	-0-	2490	2	7366	4	Y	3211	3452	1	28	8	302
							3532	9									
03	20677	X	8397	-0-	-12280	-0-	5057	2	449	4	Y	2628	2000	1	57	8	873
							2891	9									
*04	30863	X	30863	-0-	-0-	-0-	21588	2	1215	4	Y	7327	7112	1	74	8	1014
							8060	9									

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	40320	X	30805	-0-	-9515	-0-	23399	2	1093	4	Y	5739	5527	0			559
							6313	9									
07	41323	X	8847	-0-	-32476	-0-	7017	2	170	4	Y	1509	1750	0			318
							1660	9									
*08	39339	X	30497	-0-	-8842	-0-	32	1	674	2	Y	5514	5479	0			353
							23726	4	6065	9							
09	36180	X	30261	-0-	-5919	-0-	241	1	7221	2	Y	4634	4457	0			530
							17702	4	5097	9							
10	34751	X	30625	-0-	-4126	-0-	369	1	23194	2	Y	5957	6213	0			274
							509	4	6553	9							
11	30810	X	29246	-0-	-1564	-0-	384	1	18365	2	Y	5302	5361	0			215
							4665	4	5832	9							
12	31279	X	31191	-0-	-88	-0-	434	1	24565	2	Y	5319	5374	0			160
							341	4	5851	9							
01	31279	X	30190	-0-	-1089	-0-	422	1	22078	2	Y	5594	5634	0			120
							1537	4	6153	9							
02	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	394	1	22630	2	Y	5058	5075	0			103
							518	4	5564	9							
*03	31315	X	31315	-0-	-0-	-0-	387	1	22367	2	Y	5565	5301	0			367
							2439	4	6122	9							
*04	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	415	1	25702	2	Y	5346	5628	0			85
							579	4	5881	9							

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
11	53250	X	38163	-0-	-15087	-0-	422	1	28088	2	N	7420	7503	0			147
							1491	4	8162	9							
12	53103	X	40991	-0-	-12112	-0-	436	1	30778	2	N	7725	7683	0			189
							1279	4	8498	9							
01	59148	X	38438	-0-	-20710	-0-	436	1	27837	2	N	7308	7370	0			127
							2126	4	8039	9							
02	45864	X	31412	-0-	-14452	-0-	394	1	23537	2	N	6023	6066	0			84
							856	4	6625	9							
03	43059	X	29432	-0-	-13627	-0-	436	1	19276	2	N	5924	5893	0			115
							3204	4	6516	9							
04	38160	X	24692	-0-	-13468	-0-	422	1	17679	2	N	5293	5262	0			146
							769	4	5822	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
11	162300 X	117938	-0-	-44362	-0-	73870	2	18514	4	N	23231	23371	0			104
						25554	9									
12	167710 X	110683	-0-	-57027	-0-	79943	2	6440	4	N	22091	21521	0	386	1	288
						24300	9									
01	167710 X	105746	-0-	-61964	-0-	77471	2	5875	4	N	20364	20476	0			176
						22400	9									
02	144928 X	88539	-0-	-56389	-0-	66813	2	3012	4	N	17013	16918	0			271
						18714	9									
03	121861 X	96763	-0-	-25098	-0-	54038	2	23320	4	N	17641	17632	0			280
						19405	9									
04	117930 X	88254	-0-	-29676	-0-	64884	2	6127	4	N	15675	15841	0			114
						17243	9									

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

11	SHUT IN	198222	-0-	198222	460571	146856	2	7631	4	N	39759	39718	0			237
						43735	9									
12	647598 X	187027	-0-	-460571	-0-	143122	2	6805	4	N	33727	33736	0			228
						37100	9									
01	170686 X	102503	-0-	-68183	-0-	77448	2	2799	4	N	20233	20241	0			220
						22256	9									
02	154168 X	100332	-0-	-53836	-0-	76108	2	2501	4	N	19748	19733	0			235
						21723	9									
03	170686 X	106213	-0-	-64473	-0-	81310	2	2461	4	N	20402	20490	0			147
						22442	9									
04	165180 X	93612	-0-	-71568	-0-	74039	2	23	4	N	17773	17657	0			263
						19550	9									

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 1080 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

12	SHUT IN	65496	-0-	65496	65496	7042	4	58454	9	N	53140	52674	0			466
01	SHUT IN	151763	-0-	151763	217259	110346	2	5219	4	N	32907	33094	0			279
						36198	9									
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	217259					N	8	7	0			280
03	SHUT IN	93538	-0-	93538	310797	69565	2	1724	4	N	20226	20192	0			314
						22249	9									
04	SHUT IN	125922	-0-	125922	436719	95953	2	35	4	N	27213	27119	0			408
						29934	9									

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

11	4920 X	4229	-0-	-691	-0-	4187	2	42	9	N	38					101
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4480	2	41	9	N	37					138
01	4526 X	4381	-0-	-145	-0-	4338	2	43	9	N	39					177
02	4144 X	3914	-0-	-230	-0-	3878	2	36	9	N	33					210
03	4588 X	4410	-0-	-178	-0-	4364	2	46	9	N	42	182	1			70
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					70

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

11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					97
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					97
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					97
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					58
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					58
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.	-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 01/02/2017 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11156 - 11190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

11	2310 #	1143	-0-	-1167	-0-	1112	2	31	9	N	28					112
12	2387 #	1690	-0-	-697	-0-	1669	2	21	9	N	19					131
01	2294 #	1603	-0-	-691	-0-	1563	2	40	9	N	36					167
02	1820 #	1616	-0-	-204	-0-	1586	2	30	9	N	27					194
03	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1692	2	22	9	N	20	171	1			43
*04	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	2457	2	31	9	N	28					71

SCOTT (DELAWARE GAS) //CONT.// 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 #	135	-0-	-105	-0-	65	2	70	9	N	64					109
12	248 #	144	-0-	-104	-0-	67	2	77	9	N	70					179
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	75	2	83	9	N	75	177	1			77
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	80	2	68	9	N	62					139
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	128	2	77	9	N	70					209
04	150 #	20	-0-	-130	-0-	8	2	12	9	N	11	180	1			40

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

11	480 N	343	-0-	-137	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

11	360 N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

11	630 N	470	-0-	-160	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	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

11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	140 N	60	-0-	-80	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	930	N	533	-0-	-397	-0-	533	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					68
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					71
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	55	1			16
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	5	5			11
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	5	5			6
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	5	5			1

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					68
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					71
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	55	1			16
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	5	5			11
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	5	5			6
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	5	5			1

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	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
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	496	-0-	-314	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	750	N	478	-0-	-272	-0-	478	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	428	-0-	-232	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	750	N	501	-0-	-249	-0-	501	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-			-0-
04	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	4		N	-0-			-0-
12	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	4		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	4		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	4		N	-0-			-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017 - P/A 11/08/17												

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195			296
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143			439
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149			588
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	253			841
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	266			1107
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1107

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
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
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					160
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	3			N	-0-					160
01	1395	N	815	-0-	-580	-0-	815	3			N	-0-					160
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					160
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					270
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					270
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	N	12					282
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	3	8	9	N	7					289
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1160	3	11	9	N	10					299
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					149
12	589	N	78	-0-	-511	-0-	78	3			N	-0-					149
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	550	3	4	9	N	4	1	8			152
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	N	2					154
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	3	7	9	N	6					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					76
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					76
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					76
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					76
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
PARTEE DRILLING INC. 642702
HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	5497	-0-	5497	18079	5497	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	5799	-0-	5799	23878	5799	3			Y	-0-					-0-
01	28152 X	4274	-0-	-23878	-0-	4274	3			Y	-0-					-0-
02	6076 X	3519	-0-	-2557	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
03	6076 X	3610	-0-	-2466	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
04	5610 X	3325	-0-	-2285	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	90	1	260	2	N	-0-					62
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	93	1	270	2	N	-0-					62
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	93	1	268	2	N	-0-					62
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	84	1	241	2	N	-0-					62
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	93	1	260	2	N	-0-					62
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	90	1	248	2	N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	25	1	1221	2	N	1					127
						1	9									
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	30	1	1254	2	N	-0-					127
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1275	2	N	-0-					127
02	1176 N	1171	-0-	-5	-0-	28	1	1143	2	N	-0-					127
*03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	31	1	1246	2	N	8					135
						9	9									
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	30	1	1194	2	N	13					148
						14	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

11	1680 N	1396	-0-	-284	-0-	30	1	1358	2	N	7					152
						8	9									
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	31	1	1793	2	N	20					172
						22	9									
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	28					200
						31	9									
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	28	1	1753	2	N	30					230
						33	9									
03	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	31	1	1624	2	N	15					245
						17	9									
04	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	30	1	1730	2	N	7					252
						8	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	60	1	942	2	N	5					199
							6	9									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	N	5					204
							6	9									
01	1116	N	826	-0-	-290	-0-	62	1	761	2	N	3					207
							3	9									
02	952	N	858	-0-	-94	-0-	56	1	802	2	N	-0-					207
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1029	2	N	7	179	1			35
							8	9									
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	60	1	932	2	N	-0-					35

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

11	1900	N	694	-0-	-1206	220	30	1	664	2	Y	-0-					18
12	908	N	688	-0-	-220	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					18
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					18
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					18
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	2	Y	-0-					18
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8858	7054	-0-	-1804	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
12	11989	8707	-0-	-3282	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
01	10527	7976	-0-	-2551	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
02	4900 #	4495	-0-	-405	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
03	5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
04	8130	4027	-0-	-4103	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3382 X	1656	-0-	-1726	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
*04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	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

11	570 N	405	-0-	-165	-0-	394	2	11	9	N	10					72
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					72
01	341 N	184	-0-	-157	-0-	178	2	6	9	N	5					77
02	392 N	308	-0-	-84	-0-	304	2	4	9	N	4	2	8			79
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8			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

11	7200	5635	-0-	-1565	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	7440	6757	-0-	-683	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
01	7037 #	6713	-0-	-324	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
02	6356 #	5312	-0-	-1044	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	6758 #	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
*04	10944	9572	-0-	-1372	-0-	9572	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
12	837 N	543	-0-	-294	-0-	543	3		N	-0-			-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	851	-0-	-157	-0-	851	3		N	-0-			-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
04	1080 N	827	-0-	-253	-0-	827	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3		N	-0-			-0-
12	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-
01	372 #	80	-0-	-292	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
04	360 #	121	-0-	-239	-0-	121	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
11	DLQ G-10	89	-0-	89	141	42	3	47	9	Y	43	36	1			11
12	DLQ G-10	94	-0-	94	235	1	1	62	3	Y	28	35	1			4
						31	9									
01	315 S	80	-0-	-235	-0-	1	1	51	3	Y	25	24	1			5
						28	9									
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

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

11	1290 #	858	-0-	-432	-0-	794	3	64	9	N	58	179	1			142
12	1333 #	866	-0-	-467	-0-	803	3	63	9	N	57					199
01	961 #	873	-0-	-88	-0-	798	3	75	9	N	68	180	1			87
02	840 #	769	-0-	-71	-0-	716	3	53	9	N	48					135
03	899 #	844	-0-	-55	-0-	805	3	39	9	N	35					170
04	870 #	793	-0-	-77	-0-	756	3	37	9	N	34					204

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4015 - 5700

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVERFLOW ENERGY, LLC //CONT.// 628574
349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 282634 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
*07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50271 08/01/2018

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) //CONT.// 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
11	1800	N	1026	-0-	-774	-0-	1026	2			N	-0-					135
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					135
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					135
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					135
03	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2			N	-0-					135
04	1890	N	1486	-0-	-404	-0-	1486	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	R	60	-0-	-70	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2					2
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					7
12	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					7
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					7
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					7
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
12	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
11	T. A.	666	-0-	666	1572	654	2	12	9	Y	11					28
12	T. A.	664	-0-	664	2236	664	2			Y	-0-					28
01	2930 R	694	-0-	-2236	-0-	694	2			Y	-0-					28
02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	Y	10					38
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					38
04	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					38

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

11	289 R	118	-0-	-171	-0-	112	2	6	9	Y	5					17
12	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	6	1			11
01	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					11
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					11
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

11	142 R	56	-0-	-86	-0-	56	2			Y	-0-					10
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					10
01	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					10
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			Y	-0-					10
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

11	607 R	269	-0-	-338	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

11	267 R	112	-0-	-155	-0-	112	2			Y	-0-					7
12	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					7
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					7
02	140 #	27	-0-	-113	-0-	21	2	6	9	Y	5					12
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

11	156 R	65	-0-	-91	-0-	65	2			Y	-0-					17
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					17
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					17
02	84 #	60	-0-	-24	-0-	60	2			Y	-0-					17
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

11	789 R	331	-0-	-458	-0-	331	2			Y	-0-					7
12	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					7
01	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	2			Y	-0-					7
02	420 #	292	-0-	-128	-0-	292	2			Y	-0-					7
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

11	356 R	146	-0-	-210	-0-	146	2			Y	-0-					8
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					8
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					8
02	168 #	134	-0-	-34	-0-	134	2			Y	-0-					8
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	R	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1469	R	547	-0-	-922	-0-	547	2			Y	-0-					12
12	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					12
01	744	#	553	-0-	-191	-0-	553	2			Y	-0-					12
02	672	#	497	-0-	-175	-0-	493	2	4	9	Y	4					16
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					16
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	R	96	-0-	-133	-0-	96	2			Y	-0-					1
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					1
02	112	#	80	-0-	-32	-0-	80	2			Y	-0-					1
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	R	308	-0-	-395	-0-	308	2			Y	-0-					4
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					4
01	372	#	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					4
02	336	#	282	-0-	-54	-0-	282	2			Y	-0-					4
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					6
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					6
02	112	#	80	-0-	-32	-0-	80	2			Y	-0-					6
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	R	709	-0-	-1128	-0-	709	2			Y	-0-					6
12	758	R	758	-0-	-0-	-0-	747	2	11	9	Y	10	10	1			6
01	1054	#	731	-0-	-323	-0-	731	2			Y	-0-					6
02	952	#	654	-0-	-298	-0-	654	2			Y	-0-					6
03	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					6
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

11	379 R	146	-0-	-233	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
01	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

11	506 R	210	-0-	-296	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
01	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
02	252 #	117	-0-	-135	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

11	113 R	44	-0-	-69	-0-	44	2		Y	-0-			4
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			4
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			4
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	2		Y	-0-			4
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

11	25 R	10	-0-	-15	-0-	10	2		Y	-0-			1
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			1
01	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2		Y	-0-			1
02	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2		Y	-0-			1
03	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

11	223 R	75	-0-	-148	-0-	75	2			Y	-0-					6
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	Y	3	3	1			6
01	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					6
02	140 #	125	-0-	-15	-0-	125	2			Y	-0-	3	1			3
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

11	129 R	47	-0-	-82	-0-	47	2			Y	-0-					13
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	125	2	9	9	Y	8					21
01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					21
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					21
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					21
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	1	1			1
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					2
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110 R	46	-0-	-64	-0-	46	2			Y	-0-					9
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					9
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					9
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					9
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375 R	138	-0-	-237	-0-	138	2			Y	-0-					4
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-	3	1			1
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	N	4	6	1			2
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					2

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342 R	154	-0-	-188	-0-	154	2			Y	-0-					2
12	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	1	1			1
01	186 #	122	-0-	-64	-0-	121	2	1	9	Y	1					2
02	168 #	106	-0-	-62	-0-	102	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376 R	136	-0-	-240	-0-	136	2			Y	-0-					3
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					4
01	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					4
02	168 #	116	-0-	-52	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338 R	109	-0-	-229	-0-	109	2			Y	-0-					6
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					6
01	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					6
02	168 #	97	-0-	-71	-0-	97	2			Y	-0-					4
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

11	103 R	49	-0-	-54	-0-	49	2			Y	-0-					3
12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					3
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					3
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					3
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					5
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					5
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	N	2	3	1			4
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-	3	1			3
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					3
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					3

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

11	754 R	567	-0-	-187	-0-	567	2			Y	-0-					9
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					9
01	589 #	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					9
02	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					3
03	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

11	1440 #	1048	-0-	-392	-0-	1045	3	3	9	Y	3	10	1			5
12	837 #	577	-0-	-260	-0-	571	3	6	9	Y	5	9	1			1
01	866 R	866	-0-	-0-	-0-	857	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	980 #	460	-0-	-520	-0-	456	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	1085 #	474	-0-	-611	-0-	467	3	7	9	Y	6	4	1			3
04	570 #	333	-0-	-237	-0-	329	3	4	9	Y	4	3	1			4

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	353	-0-	353	743	353	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	475	-0-	475	1218	475	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	452	-0-	452	1670	452	3			Y	-0-					-0-
02	1975 R	305	-0-	-1670	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	119	-0-	-331	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

11	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	45	-0-	45	71	45	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	116	45	3			Y	-0-					-0-
02	153 R	37	-0-	-116	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

11	DLQ G-10	481	-0-	481	994	473	3	8	9	Y	7					21
12	DLQ G-10	505	-0-	505	1499	493	3	12	9	Y	11	24	1			8
01	DLQ G-10	356	-0-	356	1855	348	3	8	9	Y	7	9	1			6
02	2209 R	354	-0-	-1855	-0-	342	3	12	9	Y	11	10	1			7
03	833 R	833	-0-	-0-	-0-	821	3	12	9	Y	11	11	1			7
04	480 #	322	-0-	-158	-0-	318	3	4	9	Y	4	6	1			5

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

11	DLQ G-10	133	-0-	133	280	133	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	136	-0-	136	416	136	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	581	165	3			Y	-0-					-0-
02	1039 R	458	-0-	-581	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

11	DLQ G-10	236	-0-	236	501	236	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	328	-0-	328	829	328	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	275	-0-	275	1104	275	3			Y	-0-					-0-
02	1352 R	248	-0-	-1104	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	191	-0-	-139	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

11	DLQ G-10	172	-0-	172	334	172	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	163	-0-	163	497	163	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	681	184	3			Y	-0-					-0-
02	808 R	127	-0-	-681	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	160	-0-	160	336	160	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	206	-0-	206	542	206	3			Y	-0-					-0-
*04	777 R	235	-0-	-542	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

11	DLQ G-10	368	-0-	368	637	368	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	298	-0-	298	935	298	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	334	-0-	334	1269	334	3			Y	-0-					-0-
02	1526 R	257	-0-	-1269	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

11	DLQ G-10	133	-0-	133	259	133	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	101	-0-	101	360	101	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	148	-0-	148	508	148	3			Y	-0-					-0-
02	669 R	161	-0-	-508	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

11	DLQ G-10	172	-0-	172	299	172	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	133	-0-	133	432	133	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	697	265	3			Y	-0-					-0-
02	846 R	149	-0-	-697	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
*04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

11	DLQ G-10	117	-0-	117	209	117	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	496	-0-	496	705	416	3	80	9	Y	73	54	1			19
01	DLQ G-10	305	-0-	305	1010	243	3	62	9	Y	56	30	1			45
02	1281 R	271	-0-	-1010	-0-	209	3	62	9	Y	56	85	1			16
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	181	3	62	9	Y	56	33	1			39
04	420 #	199	-0-	-221	-0-	169	3	30	9	Y	27	37	1			29

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	236	-0-	-34	-0-	230	3	6	9	Y	5					18
12	279	#	263	-0-	-16	-0-	253	3	10	9	Y	9					27
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	242	3	8	9	Y	7					34
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	223	3	8	9	Y	7					41
03	248	#	246	-0-	-2	-0-	240	3	6	9	Y	5					46
*04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	239	3	68	9	Y	62	62	1			46

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

11	270	#	234	-0-	-36	-0-	230	3	4	9	Y	4					17
12	279	#	264	-0-	-15	-0-	253	3	11	9	Y	10					27
01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	241	3	8	9	Y	7					34
02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	223	3	7	9	Y	6					40
03	279	#	247	-0-	-32	-0-	240	3	7	9	Y	6					46
*04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	239	3	67	9	Y	61	61	1			46

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

11	270	#	237	-0-	-33	-0-	231	3	6	9	Y	5					18
12	279	#	264	-0-	-15	-0-	253	3	11	9	Y	10					28
01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	242	3	7	9	Y	6					34
02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	224	3	8	9	Y	7					41
03	279	#	247	-0-	-32	-0-	241	3	6	9	Y	5					46
*04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	239	3	68	9	Y	62	62	1			46

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					105
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					116
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					123
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2					125
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					150
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					177

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2090	-0-	-1270	-0-	105	1	171	2	Y	48	23	0			39
							1018	3	743	4							
12	3472	X	1714	-0-	-1758	-0-	97	1	51	2	Y	45	55	0			29
							1233	3	283	4							
01	3472	X	1763	-0-	-1709	-0-	102	1	414	2	Y	41	28	0			42
							1109	3	93	4							
02	2744	X	1789	-0-	-955	-0-	100	1	456	2	Y	56	63	0			35
							1171	3	62	9							
03	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	1119	2	1257	3	Y	91	34	0			92
							100	9									
*04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	974	2	1206	3	Y	23	84	0			31
							25	9									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	952	-0-	-128	-0-	46	1	76	2	Y	48	23	0			39
							449	3	328	4							
12	1116	X	799	-0-	-317	-0-	44	1	23	2	Y	36	52	0			23
							563	3	129	4							
01	1147	X	705	-0-	-442	-0-	40	1	163	2	Y	26	22	0			27
							436	3	37	4							
02	1036	X	685	-0-	-351	-0-	36	1	166	2	Y	52	47	0			32
							426	3	57	9							
03	1147	X	934	-0-	-213	-0-	416	2	467	3	Y	46	31	0			47
							51	9									
04	960	X	805	-0-	-155	-0-	354	2	438	3	Y	12	43	0			16
							13	9									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3384	3	24	9	N	22					95
12	2108	X	2079	-0-	-29	-0-	2079	3			N	-0-					95
01	2108	X	1712	-0-	-396	-0-	1712	3			N	-0-					95
02	1904	X	997	-0-	-907	-0-	997	3			N	-0-					95
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3624	3	141	9	N	128	6	8			217
*04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6000	3	174	9	N	158	181	1	14	8	180

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	499	3	18	9	N	16	177	1			78
12	620	N	439	-0-	-181	-0-	384	3	55	9	N	50					128
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	469	3	65	9	N	59					187
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	532	3	22	9	N	20					207
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	592	3	76	9	N	69					276
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	490	3	23	9	N	21	176	1	8	8	113

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7678	3	150	9	Y	136	109	1			98
12	7688	X	4458	-0-	-3230	-0-	4316	3	142	9	Y	129	142	1			85
01	7688	X	7349	-0-	-339	-0-	7181	3	168	9	Y	153	146	1			92
02	7000	X	3918	-0-	-3082	-0-	3780	3	138	9	Y	125	136	1			81
03	7750	X	5184	-0-	-2566	-0-	4940	3	244	9	Y	222	216	1			87
04	7500	X	6899	-0-	-601	-0-	6731	3	168	9	Y	153	142	1			98

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
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1626	3	32	9	N	29					266
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1685	3	45	9	N	41	194	1			113
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1645	3	35	9	N	32					145
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1532	3	24	9	N	22					167
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1712	3	37	9	N	34					201
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1630	3	29	9	N	26					227

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*08	1023	N	175	-0-	-848	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	881	-0-	-169	-0-	880	3	1	9	N	1					95
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2194	3	1	9	N	1					96
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	3	2	9	N	2					98
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	3	1	9	N	1					99
03	1085	N	820	-0-	-265	-0-	818	3	2	9	N	2					101
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	3	1	9	N	1					102

CONVERT OPERATING, LLC 173992
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	140	#	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	120	#	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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
11	750	#	582	-0-	-168	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*04	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	R	431	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	4					22
							4	9									
12	504	R	504	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	9					31
							10	9									
01	444	R	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	Y	6					37
02	392	#	77	-0-	-315	-0-	77	2			Y	-0-	37	1			-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	376	2	9	9	N	8							146
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	885	2	12	9	N	11							157
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	N	15							172
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	N	6							178
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	N	8	19	1					167
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT							167

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

11	51000 X	44512	-0-	-6488	-0-	44512	2			Y	-0-					-0-
12	52700 X	45728	-0-	-6972	-0-	45728	2			Y	-0-					-0-
01	49135 X	45928	-0-	-3207	-0-	45928	2			Y	-0-					-0-
02	43467 X	43467	-0-	-0-	-0-	43467	2			Y	-0-					-0-
03	47603 X	47603	-0-	-0-	-0-	47603	2			Y	-0-					-0-
04	44520 X	43697	-0-	-823	-0-	43697	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	55	2	26	9	Y	24	18	0			6
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	44	2	18	9	Y	16	19	0			3
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-	3	0			-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	154	3	113	4	N	60	58	1			103
						66	9									
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	247	3	6	4	N	53	58	1			98
						58	9									
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	264	3	109	9	N	99	121	1			76
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	228	3	85	9	N	77	69	1			84
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	263	3	16	4	N	86	70	1			100
						95	9									
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	226	3	25	4	N	83	75	1			108
						91	9									

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-			72
12	2201 X	1823	-0-	-378	-0-	1823	3		N	-0-			72
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		N	-0-			72
02	1988 X	1846	-0-	-142	-0-	1846	3		N	-0-			72
03	2201 X	2068	-0-	-133	-0-	2068	3		N	-0-			72
04	2130 N	1472	-0-	-658	-0-	1472	3		N	-0-			72

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	132	2		N	-0-			37
12	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	2		N	-0-			37
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2		N	-0-			37
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2		N	-0-			37
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			37
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-			37

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	9771	-0-	-2739	-0-	319	1	9452	2	N	-0-					20
12	12927	10672	-0-	-2255	-0-	341	1	10331	2	N	-0-					20
01	12772 #	12034	-0-	-738	-0-	341	1	11518	2	N	159	159	8			20
						175	9									
02	11480 #	6151	-0-	-5329	-0-	253	1	5725	2	N	157	156	8			21
						173	9									
03	12338 #	-0-	-0-	-12338	-0-					N	41	41	8			21
04	11640 #	-0-	-0-	-11640	-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

11	960 N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	900 N	831	-0-	-69	-0-	831	3			N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3		N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-					-0-
03	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	1090	3		N	-0-					-0-
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-					-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-					-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3		N	-0-					-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

11	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3		N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3		N	-0-					-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3		N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

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
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			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
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
01	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1747	3	42	4	N	-0-					-0-
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1779	3	16	4	N	-0-					-0-
*04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	341 N	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	450 N	17	-0-	-433	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47280 X	5143	-0-	-42137	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	48856 X	42440	-0-	-6416	-0-	42440	2			N	-0-					-0-
01	42624 X	42624	-0-	-0-	-0-	42624	2			N	-0-					-0-
02	35420 X	28399	-0-	-7021	-0-	28399	2			N	-0-					-0-
03	42439 X	30113	-0-	-12326	-0-	30113	2			N	-0-					-0-
04	41250 X	2722	-0-	-38528	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

11	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-			-0-
12	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-			-0-
03	3999 X	1591	-0-	-2408	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
04	3870 X	1306	-0-	-2564	-0-	1306	2			N	-0-			-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-			-0-
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	N	-0-			-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	3	N	-0-			-0-
*03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
*04	28 X	28	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
						1	4							

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

11	31200 X	5667	-0-	-25533	-0-	5667	2			N	-0-			-0-
12	37547 X	37547	-0-	-0-	-0-	37547	2			N	-0-			-0-
01	39695 X	39695	-0-	-0-	-0-	39695	2			N	-0-			-0-
02	28776 X	28776	-0-	-0-	-0-	28776	2			N	-0-			-0-
03	34345 X	34345	-0-	-0-	-0-	34345	2			N	-0-			-0-
04	31200 X	1449	-0-	-29751	-0-	1449	2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

11	3780 X	1370	-0-	-2410	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
12	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-			-0-
01	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-			-0-
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-			-0-
03	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-			-0-
04	6000 X	196	-0-	-5804	-0-	196	2			N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	7716	-0-	-9534	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	84695	X	84695	-0-	-0-	-0-	84695	2			N	-0-					-0-
01	93388	X	93388	-0-	-0-	-0-	93388	2			N	-0-					-0-
02	60565	X	60565	-0-	-0-	-0-	60565	2			N	-0-					-0-
03	63568	X	63568	-0-	-0-	-0-	63568	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	7560	-0-	-9690	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	134	-0-	-3736	-0-	134	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

11	3990	X	498	-0-	-3492	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
01	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
03	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	401	-0-	-3589	-0-	401	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3203	-0-	103	103	3203	2			N	-0-					-0-
02	2329	N	2226	-0-	-103	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	79	-0-	-2351	-0-	79	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			-0-
*12	5394 X	83	-0-	-5311	-0-	83	3	N	-0-			-0-
*01	93 X	27	-0-	-66	-0-	27	3	N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393			N	-0-			35
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393			N	-0-			35
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393			N	-0-			35
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393			N	-0-			35
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393			N	-0-			35
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393			N	-0-			35

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	224	-0-	-252	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

11	3540	X	2261	-0-	-1279	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1949	-0-	-1709	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
02	3444	X	1472	-0-	-1972	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	857	-0-	-2956	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	719	-0-	-1531	-0-	719	2			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4284	-0-	1184	1184	4284	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1922	-0-	-1178	6	1922	2			N	-0-					-0-
02	1445	N	1439	-0-	-6	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA PERMIAN, LP 432284
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	384	1	1264	3	N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	236	1	1164	3	N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	383	1	1590	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3558	-0-	458	458	324	1	3234	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	458					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	3	N	-0-					1
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	241	1	36	3	N	-0-					1
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					1
02	2800	N	4283	-0-	1483	1483	7	1	4273	3	N	3	3	8			1
							3	9									
*03	1528	N	45	-0-	-1483	-0-	11	1	34	3	N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	980	1	3214	3	N	-0-					10
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					10
01	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	797	1	3933	3	N	-0-					10
02	4536	X	759	-0-	-3777	-0-	148	1	611	3	N	-0-					10
03	5022	X	1482	-0-	-3540	-0-	135	1	1347	3	N	-0-					10
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					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
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	503	1	1656	3	N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2575	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	470	1	2322	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1999	-0-	-17	-0-	388	1	1610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2573	N	2093	-0-	-480	-0-	191	1	1902	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

11	3000	N	3274	-0-	274	274	765	1	2508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	2008	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2666	X	2243	-0-	-423	-0-	378	1	1865	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	2176	-0-	-232	-0-	422	1	1753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	693	1	6911	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

11	750	X	495	-0-	-255	-0-	115	1	380	3	N	-0-					-0-
12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	403	X	255	-0-	-148	-0-	42	1	213	3	N	-0-					-0-
02	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	237	1	983	3	N	-0-					-0-
*03	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	147	1	1462	3	N	-0-					-0-
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

11	4830	X	24	-0-	-4806	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	3627	X	21	-0-	-3606	-0-	21	4			N	-0-					-0-
02	3276	X	90	-0-	-3186	-0-	90	4			N	-0-					-0-
03	3627	X	39	-0-	-3588	-0-	39	4			N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	507	1	1668	3	N	-0-					-0-
12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2516	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	540	1	2665	3	N	-0-					-0-
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	763	1	3165	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	163	1	1628	3	N	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	3	N	-0-					-0-
12	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	X	102	-0-	-22	-0-	18	1	84	3	N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
03	124	X	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	148	1	2060	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	621	-0-	-464	-0-	542	1	79	3	N	-0-					-0-
01	1178	X	98	-0-	-1080	-0-	73	1	25	3	N	-0-					-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	4	1	2642	3	N	-0-					-0-
*03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	958	1	3171	3	N	-0-					-0-
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	1038	1	3631	3	N	1	1	8			161
							1	9									
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	1927	1	4577	3	N	6	6	8			161
							7	9									
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	1519	1	3697	3	N	1	1	8			161
							1	9									
02	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1945	1	3853	3	N	4	4	8			161
							4	9									
03	6510	X	1554	-0-	-4956	-0-	1199	1	355	3	N	-0-					161
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	1036	1	3397	3	N	-0-					40
12	18042	X	12470	-0-	-5572	-0-	12468	3	2	9	N	2	2	8			40
01	18042	X	13003	-0-	-5039	-0-	2192	1	10811	3	N	-0-					40
02	15988	X	10652	-0-	-5336	-0-	2068	1	8584	3	N	-0-					40
03	12462	X	11382	-0-	-1080	-0-	1037	1	10345	3	N	-0-					40
04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					40

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	1606	1	5271	3	N	-0-					-0-
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6989	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	1483	1	7318	3	N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	935	1	3881	3	N	-0-					-0-
*03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	502	1	5007	3	N	-0-					-0-
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	83	1	273	3	N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	60	1	297	3	N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	58	1	242	3	N	-0-					-0-
03	620	N	440	-0-	-180	-0-	40	1	400	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	10110 X	1134	-0-	-8976	-0-	265	1	869	3	N	-0-					33
12	4526 X	2755	-0-	-1771	-0-	2755	3			N	-0-					33
01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	504	1	2491	3	N	-0-					33
02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	835	1	3462	3	N	2	2	8			33
						2	9									
*03	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	744	1	7424	3	N	-0-					33
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					33

RECOVERY OPERATING LP 696542
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4522					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3926					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017 - P/A 10/25/17

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWD MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

11	2580 #	2530	-0-	-50	-0-	2047	2	483	9	N	439	495	1	274
12	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2401	2	451	9	N	410	503	1	181
01	2666 #	892	-0-	-1774	-0-	715	2	177	9	N	161	166	1	176
02	2352 #	942	-0-	-1410	-0-	667	2	275	9	N	250	166	1	260
03	3503 #	2345	-0-	-1158	-0-	1694	2	651	9	N	592	695	1	157
04	2760 #	2490	-0-	-270	-0-	1694	2	796	9	N	724	337	1	544

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

11	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1		49
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-		49
01	4464 X	2228	-0-	-2236	-0-	2228	2			Y	-0-		49
02	1848 X	1288	-0-	-560	-0-	1288	2			Y	-0-		49
03	1085 X	1	-0-	-1084	-0-	1	2			Y	-0-		49
04	2160 X	1829	-0-	-331	-0-	1829	2			Y	-0-		49

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	248 N	15	-0-	-233	-0-	15	2	Y	-0-			42
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			43
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-			43

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	820	1	6981	2	N	-0-			1
12	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	1016	1	6638	2	N	-0-			1
01	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	1058	1	6560	2	N	-0-			1
02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	727	1	3803	2	N	-0-			1
03	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			1
*04	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	146	1	1869	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

11	23160 X	17977	-0-	-5183	-0-	116	1	17861	2	N	-0-			53
12	23932 X	21442	-0-	-2490	-0-	155	1	21287	2	N	-0-			53
01	23715 X	21652	-0-	-2063	-0-	155	1	21497	2	N	-0-			53
02	21420 X	18358	-0-	-3062	-0-	133	1	18225	2	N	-0-			53
03	21452 X	6520	-0-	-14932	-0-	36	1	6484	2	N	-0-			53
04	20940 X	2782	-0-	-18158	-0-	14	1	2768	2	N	-0-			53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

11	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-			-0-
12	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-			-0-
01	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-			-0-
02	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-			-0-
03	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-			-0-
*04	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	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

11	19170 X	13562	-0-	-5608	-0-	1526	1	12036	2	Y	-0-			-0-
12	19809 X	16404	-0-	-3405	-0-	2312	1	14092	2	Y	-0-			-0-
01	17794 X	15008	-0-	-2786	-0-	2213	1	12795	2	Y	-0-			-0-
02	16072 X	12352	-0-	-3720	-0-	2079	1	10273	2	Y	-0-			-0-
03	16399 X	2227	-0-	-14172	-0-	23	1	2204	2	Y	-0-			-0-
04	15870 X	1639	-0-	-14231	-0-	133	1	1506	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

11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
12	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
02	672 N	617	-0-	-55	-0-	617	2			N	-0-			-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
04	690 N	130	-0-	-560	-0-	130	2			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
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	589 #	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	589 #	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	532 #	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	570 #	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

11	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	713 #	683	-0-	-30	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
01	713 #	571	-0-	-142	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	616 #	514	-0-	-102	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

11	310 R	310	-0-	-0-	-0-	281	2	29	9	Y	26	23	1			33
12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	512	2	31	9	Y	28	12	1			49
01	437 R	437	-0-	-0-	-0-	428	2	9	9	Y	8	22	1			35
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	386	2	24	9	Y	22	12	1			45
03	509 R	509	-0-	-0-	-0-	481	2	28	9	Y	25	32	1			38
*04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	393	2	29	9	Y	26	32	1			32

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	56	2	29	9	Y	26	24	1			27
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	102	2	31	9	Y	28	11	1			44
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	86	2	9	9	Y	8	22	1			30
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	77	2	24	9	Y	22	12	1			40
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	96	2	28	9	Y	25	32	1			33
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	79	2	29	9	Y	26	32	1			27

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	188	2	57	9	Y	52	45	1			48
12	405 R	405	-0-	-0-	-0-	342	2	63	9	Y	57	23	1			82
01	403 #	304	-0-	-99	-0-	286	2	18	9	Y	16	44	1			54
02	364 #	305	-0-	-59	-0-	257	2	48	9	Y	44	24	1			74
03	403 #	375	-0-	-28	-0-	321	2	54	9	Y	49	63	1			60
04	390 #	319	-0-	-71	-0-	262	2	57	9	Y	52	63	1			49

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	188	2	57	9	Y	52	45	1			59
12	404 R	404	-0-	-0-	-0-	341	2	63	9	Y	57	23	1			93
01	403 #	304	-0-	-99	-0-	286	2	18	9	Y	16	44	1			65
02	364 #	305	-0-	-59	-0-	257	2	48	9	Y	44	24	1			85
03	403 #	374	-0-	-29	-0-	320	2	54	9	Y	49	63	1			71
04	390 #	319	-0-	-71	-0-	262	2	57	9	Y	52	63	1			60

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	281	2	57	9	Y	52	45	1			61
12	589 #	575	-0-	-14	-0-	512	2	63	9	Y	57	23	1			95
01	589 #	446	-0-	-143	-0-	428	2	18	9	Y	16	44	1			67
02	504 #	434	-0-	-70	-0-	386	2	48	9	Y	44	24	1			87
03	589 #	535	-0-	-54	-0-	481	2	54	9	Y	49	63	1			73
04	570 #	450	-0-	-120	-0-	393	2	57	9	Y	52	63	1			62

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
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	94	2	57	9	Y	52	45	1			41
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	171	2	63	9	Y	57	23	1			75
01	217 #	161	-0-	-56	-0-	143	2	18	9	Y	16	44	1			47
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	128	2	48	9	Y	44	24	1			67
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	160	2	54	9	Y	49	63	1			53
04	240 #	188	-0-	-52	-0-	131	2	57	9	Y	52	63	1			42

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

11	2252 R	2252	-0-	-0-	-0-	2235	2	17	9	N	15	174	1			61
12	2232 #	2111	-0-	-121	-0-	2094	2	17	9	N	15					76
01	2241 R	2241	-0-	-0-	-0-	2230	2	11	9	N	10					86
02	2100 #	2063	-0-	-37	-0-	2053	2	10	9	N	9					95
03	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2496	2	24	9	N	22					117
04	2250 #	1875	-0-	-375	-0-	1854	2	21	9	N	19					136

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC 088562
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

11	12930 X	9508	-0-	-3422	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
12	13361 X	10294	-0-	-3067	-0-	10294	3			N	-0-					-0-
01	10912 X	8741	-0-	-2171	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
*02	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
*03	10292 X	7704	-0-	-2588	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
04	9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

11	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	15554	3	2569	9	N	2335	3157	1			215
12	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	23123	3	624	9	N	567	401	1			381
01	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-					381
02	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	23737	3	2991	9	N	2719	2757	1			343
03	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	16514	3	1967	9	N	1788	1787	1			344
*04	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	14385	3	1823	9	N	1657	1583	1			418

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

11	1470 #	987	-0-	-483	-0-	975	3	12	9	N	11					39
12	1457 #	629	-0-	-828	-0-	607	3	22	9	N	20	43	1			16
01	647 R	647	-0-	-0-	-0-	622	3	25	9	N	23					39
*02	924 #	419	-0-	-505	-0-	405	3	14	9	N	13	41	1			11
*03	1023 #	757	-0-	-266	-0-	744	3	13	9	N	12					23
*04	990 #	538	-0-	-452	-0-	525	3	13	9	N	12					35

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

11	600 #	385	-0-	-215	-0-	385	3			N	-0-					137
12	558 #	356	-0-	-202	-0-	356	3			N	-0-					137
01	403 #	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					137
*02	364 #	234	-0-	-130	-0-	234	3			N	-0-					137
*03	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					137
*04	390 #	261	-0-	-129	-0-	261	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

11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					3
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					3
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					3
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					3
03	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3			Y	-0-					3
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	3			Y	-0-					3

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	445	3	30	9	Y	27	136	1			37
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	367	3	40	9	Y	36					73
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	342	3	39	9	Y	35					108
*02	448 N	330	-0-	-118	-0-	241	3	89	9	Y	81	171	1			18
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	Y	3					21
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					21

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	638	-0-	-142	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	1809	R	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
02	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*04	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	1770	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1076	-0-	-1924	25	1069	3	7	9	Y	6	6	0			2
12	1275	N	1250	-0-	-25	-0-	1242	3	8	9	Y	7	6	0			3
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	3	7	9	Y	6	7	0			2
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	3	6	9	Y	5	5	0			2
03	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1117	3	7	9	Y	6	6	0			2
04	1170	N	855	-0-	-315	-0-	849	3	6	9	Y	5	5	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	3	7	9	Y	6	6	0			2
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	418	3	8	9	Y	7	6	0			3
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	425	3	7	9	Y	6	7	0			2
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	369	3	8	9	Y	7	7	0			2
03	408	N	400	-0-	-8	-0-	392	3	8	9	Y	7	7	0			2
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	295	3	6	9	Y	5	5	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	149	3	7	9	Y	6	6	0			2
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8	9	Y	7	6	0			3
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	148	3	7	9	Y	6	7	0			2
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	129	3	8	9	Y	7	7	0			2
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	Y	7	7	0			2
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	117	3	6	9	Y	5	5	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1576	N	726	-0-	-850	-0-	717	3	9	9	Y	8	9	0			4
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	813	3	10	9	Y	9	8	0			5
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	800	3	8	9	Y	7	7	0			5
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	3	12	9	Y	11	10	0			6
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	746	3	8	9	Y	7	10	0			3
04	780	N	553	-0-	-227	-0-	545	3	8	9	Y	7	7	0			3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2001	N	952	-0-	-1049	-0-	747	3	172	4	Y	30	33	0			16
							33	9									
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	833	3	35	4	Y	32	29	0			19
							35	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	990	3	113	4	Y	28	27	0			20
							31	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	946	3	40	9	Y	36	37	0			19
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	774	3	88	4	Y	23	33	0			9
							25	9									
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	569	3	274	4	Y	26	26	0			9
							29	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	838	N	593	-0-	-245	-0-	584	3	9	9	Y	8	9	0			4
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	9	8	0			5
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	Y	7	7	0			5
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	581	3	12	9	Y	11	10	0			6
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	591	3	8	9	Y	7	10	0			3
04	600	N	443	-0-	-157	-0-	435	3	8	9	Y	7	7	0			3

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1842	N	840	-0-	-1002	-0-	831	3	9	9	Y	8	9	0			4
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	3	11	9	Y	10	8	0			6
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	868	3	7	9	Y	6	7	0			5
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	799	3	12	9	Y	11	10	0			6
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	846	3	8	9	Y	7	10	0			3
04	840	N	590	-0-	-250	-0-	582	3	8	9	Y	7	7	0			3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 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
11	1294	N	726	-0-	-568	-0-	705	3	21	9	Y	19	16	0			7
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	776	3	9	9	Y	8	12	0			3
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	3	7	9	Y	6	7	0			2
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	Y	5	5	0			2
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	738	3	19	9	Y	17	14	0			5
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	547	3	8	9	Y	7	10	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	250	3	16	4	Y	50	42	0			18
							55	9									
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	314	3	4	4	Y	46	46	0			18
							51	9									
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	272	3	13	4	Y	44	49	0			13
							48	9									
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	36	3	43	9	Y	39	36	0			16
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	230	3	11	4	Y	40	43	0			13
							44	9									
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	188	3	30	4	Y	36	37	0			12
							40	9									

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1472	-0-	-1528	967	1218	3	225	4	Y	26	25	0			9
							29	9									
12	2569	N	1602	-0-	-967	-0-	1525	3	52	4	Y	23	23	0			9
							25	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1315	3	161	4	Y	22	25	0			6
							24	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	3	22	9	Y	20	18	0			8
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1239	3	141	4	Y	21	22	0			7
							23	9									
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	873	3	411	4	Y	17	18	0			6
							19	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	250	X	63	-0-	-187	-0-	39	3	24	9	Y	22	23	1			8
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	12	3	4	9	Y	4	10	1			2
01	32	N	2	-0-	-30	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

11	3291	X	660	-0-	-2631	-0-	640	3	20	9	Y	18					26
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	655	3	21	9	Y	19	23	1			22
01	689	N	637	-0-	-52	-0-	618	3	19	9	Y	17	26	1			13
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	548	2	22	9	Y	20	29	1			4
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	588	2	24	9	Y	22					26
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	558	2	24	9	Y	22	30	1			18

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	101	-0-	-559	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					22
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					22
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					22
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					22
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

11	3810	X	3023	-0-	-787	-0-	2997	3	26	9	Y	24					105
12	4185	X	3625	-0-	-560	-0-	3583	3	42	9	Y	38					143
01	4185	X	3715	-0-	-470	-0-	3673	3	42	9	Y	38	154	1			27
02	3780	X	3326	-0-	-454	-0-	3289	3	37	9	Y	34					61
03	4061	X	3260	-0-	-801	-0-	3229	3	31	9	Y	28					89
*04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3660	3	41	9	Y	37					126

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	3	1	9	Y	1					16
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	5	3	1	9	Y	1					17
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	8	1			10
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					10
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					10
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1					11

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	179	3	1	9	Y	1					20
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	219	3	2	9	Y	2					22
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	221	3	2	9	Y	2	12	1			12
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2					14
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2					16
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3					19

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			Y	-0-					92
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					92
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					92
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					92
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					92
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	Y	2					121
12	868	N	568	-0-	-300	-0-	568	2			Y	-0-					121
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	Y	2					123
02	784	N	567	-0-	-217	-0-	565	2	2	9	Y	2					125
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					125
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					125

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

11	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	3			Y	-0-					-0-
12	9083	X	6489	-0-	-2594	-0-	6489	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	4746	-0-	-4337	-0-	4746	3			Y	-0-					-0-
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
03	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33704 X	33704	-0-	-0-	-0-	33704	3			Y	-0-					36
12	33852 X	33852	-0-	-0-	-0-	33852	3			Y	-0-					36
01	34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	34698	3	43	9	Y	39					75
02	DLQ G-10	30622	-0-	30622	30622	30621	3	1	9	Y	1					76
03	DLQ G-10	34088	-0-	34088	64710	34074	3	14	9	Y	13					89
04	DLQ G-10	26351	-0-	26351	91061	26347	3	4	9	Y	4					93

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

11	19710 N	14048	-0-	-5662	B	-7036	14048	2			N	-0-				-0-
12	19995 N	17886	-0-	-2109	B	-7036	17886	2			N	-0-				-0-
01	19220 N	13553	-0-	-5667	B	-7036	13553	2			N	-0-				-0-
02	13104 N	15825	-0-	2721	B	-4315	15825	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4315																
03	17887 N	15548	-0-	-2339	B	-0-	15548	2			N	-0-				-0-
*04	19165 N	19165	-0-	-0-	B	-0-	19165	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

11	2460 N	2416	-0-	-44	B	-0-	2416	3			Y	-0-				29
12	2511 N	2425	-0-	-86	B	-0-	2425	3			Y	-0-				29
01	2542 N	2431	-0-	-111	B	-0-	2389	3	42	9	Y	38				67
02	2243 N	2243	-0-	-0-	B	-0-	2241	3	2	9	Y	2				69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2418 N	2391	-0-	-27	B	-0-	2391	3			Y	-0-				69
04	2340 N	1862	-0-	-478	B	-0-	1862	3			Y	-0-				69

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26070	26094	-0-	24	B	-9517	26094	3			N	-0-				-0-
12	26939	27769	-0-	830	B	-8687	27769	3			N	-0-				-0-
01	26939	30430	-0-	3491	B	-5196	30430	3			N	-0-				-0-
02	24332	27020	-0-	2688	B	-2508	27020	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2508																
03	26939	27581	-0-	642	B	-1866	27581	3			N	-0-				-0-
04	26070	21532	-0-	-4538	B	-6404	21532	3			N	-0-				-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3912 N	3912	-0-	-0-	B	-0-	3886	3	26	9	Y	24	38	1		57
12	5799 N	5799	-0-	-0-	B	-0-	5743	3	56	9	Y	51	40	1		68
01	5586 N	5586	-0-	-0-	B	-0-	5517	3	69	9	Y	63	40	1		91
02	3872 N	3872	-0-	-0-	B	-0-	3850	3	22	9	Y	20				111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5797 N	3883	-0-	-1914	B	-0-	3880	3	3	9	Y	3	113	1		1
04	5400 N	-0-	-0-	-5400	B	-0-					Y	4				5

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

11	15160	14930	-0-	-230	-0-	14930	3			N	-0-					83
12	14782 R	14782	-0-	-0-	-0-	14782	3			N	-0-					83
01	15190	14415	-0-	-775	-0-	14415	3			N	-0-					83
02	13720	12804	-0-	-916	-0-	12804	3			N	-0-					83
03	15190	14074	-0-	-1116	-0-	14074	3			N	-0-					83
04	14700	11371	-0-	-3329	-0-	11371	3			N	-0-					84

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

11	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					83
12	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					83
01	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	9585	2	36	9	N	33					116
02	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8599	2	77	9	N	70					186
03	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	8970	2	89	9	N	81	181	1			86
*04	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8331	2	28	9	N	25					111

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					48
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					48
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

11	37097 X	37097	-0-	-0-	-0-	37093	3	4	9	Y	4					84
12	38316 X	-0-	-0-	-38316	-0-					Y	4					88
01	38316 X	34688	-0-	-3628	-0-	34688	3			Y	-0-					88
02	DLQ G-10	29974	-0-	29974	29974	29966	3	8	9	Y	7					95
03	DLQ G-10	29051	-0-	29051	59025	29044	3	7	9	Y	6					101
*04	DLQ G-10	28241	-0-	28241	87266	28201	3	40	9	Y	36	43	1	25	6	69

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740 X	3240	-0-	-1500	-0-	3214	3	26	9	Y	24	38	1			57
12	4898 X	3869	-0-	-1029	-0-	3813	3	56	9	Y	51	40	1			68
01	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4585	3	69	9	Y	63	40	1			91
02	DLQ G-10	5239	-0-	5239	5239	5239	3			Y	-0-					91
03	DLQ G-10	4053	-0-	4053	9292	4053	3			Y	-0-	91	1			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9292					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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100 N	3902	-0-	802	802	3902	2			N	-0-					-0-
*04	802 N	-0-	-0-	-802	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230 X	2184	-0-	-2046	-0-	2180	3	4	9	Y	4					156
12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6154	3	6	9	Y	5					161
01	4371 X	410	-0-	-3961	-0-	407	3	3	9	Y	3					164
02	DLQ G-10	8717	-0-	8717	8717	8704	3	13	9	Y	12					176
03	DLQ G-10	6509	-0-	6509	15226	6498	3	11	9	Y	10					186
*04	DLQ G-10	5852	-0-	5852	21078	5819	3	33	9	Y	30	82	1	45	6	89

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31350 X	30763	-0-	-587	-0-	30628	3	135	9	N	123	173	1			90
12	33604 X	25343	-0-	-8261	-0-	25298	3	45	9	N	41					131
01	37596 X	37596	-0-	-0-	-0-	37509	3	87	9	N	79					210
02	31607 X	31607	-0-	-0-	-0-	31541	3	66	9	N	60					270
03	32829 X	29320	-0-	-3509	-0-	29262	3	58	9	N	53	175	1			148
04	36390 X	23439	-0-	-12951	-0-	23404	3	35	9	N	32	96	1			84

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560 X	712	-0-	-848	-0-	712	3			Y	-0-					62
12	1612 X	1297	-0-	-315	-0-	1297	3			Y	-0-					62
*01	1612 X	1321	-0-	-291	-0-	1320	3	1	9	Y	1	12	7			51
02	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	1316	3			Y	-0-					51
03	DLQ G-10	1422	-0-	1422	2738	1420	3	2	9	Y	2					53
04	DLQ G-10	1023	-0-	1023	3761	1023	3			Y	-0-					53

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

11	30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	30163	2			N	-0-					112
12	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					112
01	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					112
02	25200 X	16593	-0-	-8607	-0-	16593	2			N	-0-					112
03	27900 X	16235	-0-	-11665	-0-	16235	2			N	-0-					112
04	27000 X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					N	NO RPT					112

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

11	4770 X	2972	-0-	-1798	-0-	2972	3			N	-0-					30
12	4929 X	3852	-0-	-1077	-0-	3852	3			N	-0-					30
01	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					30
02	4312 X	3986	-0-	-326	-0-	3986	3			N	-0-					30
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					30
04	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

11	11850 X	10936	-0-	-914	-0-	10936	3			Y	-0-					60
12	12245 X	10532	-0-	-1713	-0-	10532	3			Y	-0-					60
01	12245 X	11151	-0-	-1094	-0-	11108	3	43	9	Y	39					99
02	DLQ G-10	7712	-0-	7712	7712	7711	3	1	9	Y	1					100
03	DLQ G-10	7348	-0-	7348	15060	7334	3	14	9	Y	13					113
04	DLQ G-10	9787	-0-	9787	24847	9780	3	7	9	Y	6					119

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

11	8640 X	6543	-0-	-2097	-0-	6530	3	13	9	N	12					42
12	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	5					47
01	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	10085	3	26	9	N	24					71
02	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8112	3	14	9	N	13					84
03	8711 X	8219	-0-	-492	-0-	8204	3	15	9	N	14					98
04	8700 X	6568	-0-	-2132	-0-	6558	3	10	9	N	9	95	1			12

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

11	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	11054	3	26	9	Y	24	38	1			57
12	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	13309	3	56	9	Y	51	40	1			68
01	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12817	3	69	9	Y	63	40	1			91
02	DLQ G-10	8873	-0-	8873	8873	8787	3	86	9	Y	78					169
03	DLQ G-10	9262	-0-	9262	18135	9212	3	50	9	Y	45	199	1			15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18135					Y	40					55

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20015	3	100	9	N	91	191	1			162
12	22351	X	16448	-0-	-5903	-0-	16396	3	52	9	N	47					209
01	22351	X	20696	-0-	-1655	-0-	20640	3	56	9	N	51					260
02	20188	X	17121	-0-	-3067	-0-	17064	3	57	9	N	52					312
03	21483	X	13522	-0-	-7961	-0-	13482	3	40	9	N	36	173	1			175
04	20130	X	14557	-0-	-5573	-0-	14518	3	39	9	N	35					210

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

11	3000	N	6479	-0-	3479	3479	6453	3	26	9	Y	24	38	1			57
12	3100	N	3461	-0-	361	3840	3405	3	56	9	Y	51	40	1			68
01	3100	N	2405	-0-	-695	3145	2336	3	69	9	Y	63	40	1			91
02	DLQ G-10		1900	-0-	1900	5045	1820	3	80	9	Y	73					164
03	5045	X	-0-	-0-	-5045	-0-					Y	15	174	1			5
*04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1308	3	13	9	Y	12					17

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

11	16500	X	14165	-0-	-2335	-0-	14092	2	73	9	N	66					226
12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	141	195	1			172
01	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	18362	3	52	9	N	47					219
02	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17723	3	3	9	N	3					222
03	16833	X	16779	-0-	-54	-0-	16716	3	63	9	N	57					279
04	17820	X	17316	-0-	-504	-0-	17254	3	62	9	N	56	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

11	6330		2780	-0-	-3550	-0-	2780	3			N	-0-					72
12	11355		8948	-0-	-2407	-0-	8948	3			N	-0-					72
01	9357		7949	-0-	-1408	-0-	7949	3			N	-0-					72
02	7264		6586	-0-	-678	-0-	6573	3	13	9	N	12					84
03	7181		6931	-0-	-250	-0-	6891	3	40	9	N	36	82	1			38
04	6330	#	5102	-0-	-1228	-0-	5080	3	22	9	N	20					58

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-			1
12	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-			1
01	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	3	1	13684	2	N	-0-			1
02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-			1
*03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8	1	8770	2	N	-0-			1
04	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	2635	2			N	-0-			1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
*03	1860	N	1129	-0-	-731	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
04	2190	N	462	-0-	-1728	-0-	462	2			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

11	5370	X	4317	-0-	-1053	-0-	4317	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	5213	-0-	-336	-0-	5213	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	4070	-0-	-606	-0-	4070	2			N	-0-			-0-
*03	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	4542	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	1105	-0-	-3935	-0-	1105	2			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

11	4020	X	3773	-0-	-247	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-			-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-			-0-
02	3864	X	3861	-0-	-3	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	1055	-0-	-3145	-0-	1055	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

11	10650	X	6831	-0-	-3819	-0-	6831	2			N	-0-			-0-
12	11005	X	10553	-0-	-452	-0-	10553	2			N	-0-			-0-
01	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2			N	-0-			-0-
02	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-			-0-
*03	10540	X	7169	-0-	-3371	-0-	7169	2			N	-0-			-0-
04	10650	X	4678	-0-	-5972	-0-	4678	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

11	630	N	313	-0-	-317	-0-	313	2			N	-0-			39
12	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-			39
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			39
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			39
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			39
04	2100	N	427	-0-	-1673	-0-	427	2			N	-0-			39

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2389	-0-	-281	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	1111	-0-	-1772	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
02	2240	N	80	-0-	-2160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	5002	-0-	2002	2002	5002	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					16
12	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					16
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					16
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					16
03	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					16
*04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					43
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			Y	-0-					43
*01	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2476	3			Y	-0-	8	7			35
02	DLQ G-10		3218	-0-	3218	3218	3218	3			Y	-0-					35
03	DLQ G-10		3101	-0-	3101	6319	3099	3	2	9	Y	2					37
04	DLQ G-10		2269	-0-	2269	8588	2269	3			Y	-0-					37

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

11	6840	X	5869	-0-	-971	-0-	5869	3			Y	-0-					124
12	7068	X	5798	-0-	-1270	-0-	5798	3			Y	-0-					124
*01	7068	X	6138	-0-	-930	-0-	6138	3			Y	-0-	23	7			101
02	DLQ G-10		5350	-0-	5350	5350	5350	3			Y	-0-					101
03	DLQ G-10		5549	-0-	5549	10899	5545	3	4	9	Y	4					105
04	DLQ G-10		4112	-0-	4112	15011	4112	3			Y	-0-					105

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

11	31308	X	31308	-0-	-0-	-0-	31308	2			N	-0-					-0-
12	32094	X	32094	-0-	-0-	-0-	32094	2			N	-0-					-0-
01	31886	X	31886	-0-	-0-	-0-	31886	2			N	-0-					-0-
02	29284	X	29284	-0-	-0-	-0-	29284	2			N	-0-					-0-
03	31494	X	31494	-0-	-0-	-0-	31494	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	7649	-0-	-21931	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
01	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	1192	-0-	-4088	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
12	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
01	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1248	-0-	-792	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					81
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					81
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					81
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					81
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					81
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					198
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					198
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	185	1	3	8	124
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	187	1			135
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	170	1			224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	185	1			265
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	185	1			179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133					312

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

11	3180	X	804	-0-	-2376	-0-	804	2			N	-0-					105
12	3286	X	1284	-0-	-2002	-0-	1284	2			N	-0-	75	1			30
01	3286	X	660	-0-	-2626	-0-	660	2			N	-0-					30
02	1512	X	1199	-0-	-313	-0-	1199	2			N	-0-					30
03	1271	X	473	-0-	-798	-0-	473	2			N	-0-					30
04	1230	X	624	-0-	-606	-0-	624	2			N	-0-					30

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100		-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100		-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800		-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	5220		4160	-0-	-1060	-0-	14	1	4146	3	Y	-0-					-0-
*04	12412		7706	-0-	-4706	-0-	64	1	7642	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CAZADOR OPERATING, LLC 140633
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

11	21000	X	14098	-0-	-6902	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
12	25296	X	10459	-0-	-14837	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
01	35784	X	35784	-0-	-0-	-0-	35784	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	18825	-0-	-4023	-0-	18825	2			N	-0-					-0-
03	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	13228	-0-	-11942	-0-	13228	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	53	2	188	9	Y	171					171
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	72	2	276	9	Y	251	249	1			173
*04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	17	2	32	9	Y	29	107	1			95

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					207
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
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

11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
12	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	167	2	N	-0-			-0-
03	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2	N	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

11	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
12	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-			-0-
01	1147 #	1114	-0-	-33	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
02	2255 R	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
03	1240 #	841	-0-	-399	-0-	841	3	N	-0-			-0-
04	1440 #	958	-0-	-482	-0-	958	3	N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

11	DLQ G-10	435	-0-	435	887	435	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	451	-0-	451	1338	451	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	436	-0-	436	1774	436	2	Y	-0-			-0-
02	2188 N	414	-0-	-1774	-0-	414	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3	Y	-0-			-0-
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	465	N	138	-0-	-327	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					125
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					125
01	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	2			N	-0-					125
02	2240	N	2180	-0-	-60	-0-	2180	2			N	-0-					125
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

11	3090 #	2674	-0-	-416	-0-	2642	3	32	9	N	29	29	1			7
12	3255	3053	-0-	-202	-0-	3028	3	25	9	N	23	25	1			5
01	3255	3076	-0-	-179	-0-	3048	3	28	9	N	25	22	1			8
02	3122	3031	-0-	-91	-0-	2996	3	35	9	N	32	29	1			11
03	2759 #	2362	-0-	-397	-0-	2344	3	18	9	N	16	17	1			10
*04	2970 #	2312	-0-	-658	-0-	2297	3	15	9	N	14	16	1			8

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED 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

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 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-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	485	2	20	9	Y	18	16	1			4
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	396	2	14	9	Y	13	15	1			2
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	364	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	410	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	422	2	17	9	Y	15	16	1			1
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	381	2	18	9	Y	16	15	1			2

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

11	1080 N	708	-0-	-372	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	687	-0-	-398	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	533	-0-	-157	-0-	489	2	44	9	N	40	179	1			63
12	806	N	409	-0-	-397	-0-	344	2	65	9	N	59					122
01	806	N	698	-0-	-108	-0-	615	2	83	9	N	75					197
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	659	2	69	9	N	63	183	1			77
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	728	2	76	9	N	69					146
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	720	2	81	9	N	74	168	1			52

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

11	2610	X	787	-0-	-1823	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	688	-0-	-2009	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	48	-0-	-2649	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	728	N	318	-0-	-410	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	682	N	96	-0-	-586	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

11	3000	N	1098	-0-	-1902	762	1098	2			Y	-0-					-0-
12	2335	N	1573	-0-	-762	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
*04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

11	2220	N	1854	-0-	-366	-0-	1819	2	35	9	N	32					180
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2516	2	41	9	N	37	159	1			58
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2618	2	52	9	N	47					105
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2198	2	39	9	N	35					140
03	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2407	2	53	9	N	48					188
04	2580	N	2013	-0-	-567	-0-	1966	2	47	9	N	43	169	1			62

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3046	2	70	9	Y	64	59	1			12
12	5053	X	2874	-0-	-2179	-0-	2796	2	78	9	Y	71	74	1			9
01	5053	X	2949	-0-	-2104	-0-	2880	2	69	9	Y	63	66	1			6
02	4564	X	4127	-0-	-437	-0-	4048	2	79	9	Y	72	71	1			7
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5300	2	72	9	Y	65	68	1			4
*04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4380	2	77	9	Y	70	66	1			8

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1898	-0-	-472	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1884	-0-	-751	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2805	-0-	-760	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2300	-0-	-1265	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	1446	-0-	-1774	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	50	-0-	-3298	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	179	-0-	-2521	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	22	1	94	3	N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					27
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					27
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					27
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					27
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					27
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	383	-0-	-247	-0-	347	2	36	9	Y	33					38
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					38
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	21	3			17
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					17
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17
04	390	#	-0-	-0-	-390	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 46 WELL #: RRCID -> 284879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10397 - 13012

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018 - PLUGGED 12/12/18

MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
RECOVERY OPERATING LP 696542
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5593	-0-	-1909	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	6115	-0-	-1697	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	18	-0-	-7542	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

11	3420	X	2173	-0-	-1247	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2072	-0-	-1462	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2789	-0-	-745	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	418	-0-	-1742	-0-	418	3			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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	6			67
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN) 97467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDANIEL "33" WELL #: 5 RRCID -> 280175 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11028 - 11050

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	449	-0-	-301	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	837	N	390	-0-	-447	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	806	N	270	-0-	-536	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	403	N	29	-0-	-374	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

11	3510	X	3438	-0-	-72	-0-	3364	3	74	9	N	67					225
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3557	3	58	9	N	53	175	1			103
01	3937	X	3680	-0-	-257	-0-	3617	3	63	9	N	57					160
02	3556	X	3208	-0-	-348	-0-	3178	8	30	9	N	27					187
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3133	8	80	9	N	73	184	1			76
*04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3563	8	84	9	N	76	1	8			151

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

11	1830 X	1761	-0-	-69	-0-	203	1	1302	2	Y	233	320	1			134
						256	9									
12	1891 X	1858	-0-	-33	-0-	147	1	1434	2	Y	252	171	1			215
						277	9									
01	1426 X	1066	-0-	-360	-0-	217	1	575	2	Y	249	342	1			122
						274	9									
02	1288 X	1267	-0-	-21	-0-	196	1	855	2	Y	196	171	1			147
						216	9									
03	1860 X	1110	-0-	-750	-0-	20	1	1010	2	Y	73					220
						80	9									
04	1800 X	1	-0-	-1799	-0-	1	2			Y	-0-					220

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

11	11070 X	10844	-0-	-226	-0-	210	1	10608	2	Y	24	33	1			14
						26	9									
12	11129 X	10435	-0-	-694	-0-	196	1	10210	2	Y	26	18	1			22
						29	9									
01	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	217	1	11557	2	Y	26	35	1			13
						29	9									
02	10080 X	9706	-0-	-374	-0-	182	1	9502	2	Y	20	18	1			15
						22	9									
03	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					15
04	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					15

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	196	1	4649	2	Y	-0-					180
12	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	189	1	5864	2	Y	36	157	1			59
						40	9									
01	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	196	1	5539	2	Y	5					64
						6	9									
02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	196	1	2256	2	Y	-0-					64
03	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	28	1	7069	2	Y	109					173
						120	9									
*04	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	30	1	4498	2	Y	121	177	1			117
						133	9									

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

11	3677	X	3736	-0-	59	B	-0-	3736	2	N	-0-		-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
02	6015	X	6015	-0-	-0-	B	-0-	6015	2	N	-0-		-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	B	-0-	5531	2	N	-0-		-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

11	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	2	N	-0-		17
12	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	2	N	-0-		17
01	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	2	N	-0-		17
02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2	N	-0-		17
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-		17
04	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2	N	-0-		17

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	364	N	185	-0-	-179 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	330	N	179	-0-	-151 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					8
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					8
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					8
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					8

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2089	X	-0-	-0-	-2089 B	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	183					311
12	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					311
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					311
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					311
03	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					311
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					311

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
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	#	73	-0-	-516	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	82	-0-	-308	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	Y	1					33
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	Y	5					38
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					39
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	1	2	1	9	Y	1	22	1			18
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					18

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84	1			69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

11	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1424	2	200	9	Y	182	265	1			53
12	1395 #	667	-0-	-728	-0-	532	2	135	9	Y	123	89	1			87
01	1395 #	736	-0-	-659	-0-	671	2	65	9	Y	59	94	1			52
02	1260 #	390	-0-	-870	-0-	279	2	111	9	Y	101	89	1			64
03	1395 #	462	-0-	-933	-0-	331	2	131	9	Y	119	86	1			97
04	1350 #	226	-0-	-1124	-0-	139	2	87	9	Y	79	82	1			94

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

11	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1915	2	80	9	Y	73	106	1			70
12	2046 #	563	-0-	-1483	-0-	509	2	54	9	Y	49	36	1			83
01	2046 #	642	-0-	-1404	-0-	617	2	25	9	Y	23	37	1			69
02	1876 #	918	-0-	-958	-0-	874	2	44	9	Y	40	36	1			73
03	2077 #	1875	-0-	-202	-0-	1822	2	53	9	Y	48	34	1			87
04	2010 #	466	-0-	-1544	-0-	432	2	34	9	Y	31	33	1			85

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	2268	1			N	-0-					-0-
12	2449	N	1109	-0-	-1340	-0-	1109	1			N	-0-					-0-
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1222	2	28	9	N	25					71
12	1054	N	679	-0-	-375	-0-	666	2	13	9	N	12					83
01	1705	N	418	-0-	-1287	-0-	387	2	31	9	N	28					111
02	1176	N	314	-0-	-862	-0-	306	2	8	9	N	7					118
03	682	N	63	-0-	-619	-0-	35	2	28	9	N	25					143
04	390	N	54	-0-	-336	-0-	50	2	4	9	N	4					147

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		949	-0-	949	949	677	2	272	9	Y	247	358	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	199	2	22	9	Y	20	18	1			105
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	234	2	23	9	Y	21	17	1			109
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	264	2	29	9	Y	26	35	1			100
02	14B	DENY	249	-0-	249	249	230	2	19	9	Y	17	17	1			100
03	14B	DENY	274	-0-	274	523	273	2	1	9	Y	1	17	1			84
04	14B	DENY	304	-0-	304	827	280	2	24	9	Y	22	17	1			89

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
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					117
12	1023	N	436	-0-	-587	-0-	436	2			N	-0-					117
01	1426	N	461	-0-	-965	-0-	461	2			N	-0-					117
02	1232	N	336	-0-	-896	-0-	336	2			N	-0-					117
03	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-					117
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	520	2	35	9	Y	32	53	1		78
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	Y	11				89
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-				89
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-				89
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	Y	7				96
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	Y	6				102

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

11	2835 N	1397	-0-	-1438	-0-	1310	2	87	9	Y	79	124	1		-0-
12	620 N	434	-0-	-186	-0-	404	2	30	9	Y	27				27
01	1085 N	25	-0-	-1060	-0-	25	2			Y	-0-				27
02	924 N	58	-0-	-866	-0-	58	2			Y	-0-				27
03	434 N	36	-0-	-398	-0-	18	2	18	9	Y	16				43
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	21	2	14	9	Y	13				56

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	589	-0-	-701	-0-	589	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

11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	3	1	1643	2	N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	3	1	1616	2	N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	3	1	1743	2	N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	3	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	3	1	1635	2	N	-0-					-0-
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	3	1	1701	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4164	-0-	-846	-0-	4046	3	118	9	N	107	180	1			73
12	4743	X	3884	-0-	-859	-0-	3820	3	64	9	N	58					131
01	5053	X	4785	-0-	-268	-0-	4709	3	76	9	N	69					200
02	4564	X	3439	-0-	-1125	-0-	2	1	3334	3	N	94	188	1			106
							103	9									
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	3	1	4978	3	N	88					194
							97	9									
04	4620	X	1323	-0-	-3297	-0-	1317	3	6	9	N	5	145	1			54

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	3526	-0-	-1994	-0-	3526	2			N	-0-					77
12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					77
01	5549	X	2885	-0-	-2664	-0-	2885	3			N	-0-					77
02	5012	X	3228	-0-	-1784	-0-	3228	3			N	-0-					77
03	4061	X	3370	-0-	-691	-0-	3370	3			N	-0-					77
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					77

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					69
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			Y	-0-					69
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					69
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					69
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					69
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1036	-0-	-2467	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	814	-0-	-2596	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1117	-0-	-1879	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2541	-0-	-714	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3		Y	-0-		-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3		Y	-0-		-0-
01	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3		Y	-0-		-0-
02	168	N	4	-0-	-164	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

11	1800	X	50	-0-	-1750	-0-	50	2		N	-0-		-0-
12	1860	X	67	-0-	-1793	-0-	67	2		N	-0-		-0-
01	1364	X	41	-0-	-1323	-0-	41	2		N	-0-		-0-
02	140	X	40	-0-	-100	-0-	40	2		N	-0-		-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-		-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-		-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-		-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		-0-
*03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2		N	-0-		-0-
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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

11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-		-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-		-0-
01	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	1047	2		N	-0-		-0-
02	980	N	264	-0-	-716	-0-	264	2		N	-0-		-0-
03	1302	N	140	-0-	-1162	-0-	140	2		N	-0-		-0-
04	1020	N	127	-0-	-893	-0-	127	2		N	-0-		-0-

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-		-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-		-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-		-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-		-0-
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-
04	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	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
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			N	-0-					59
12	1209	N	547	-0-	-662	-0-	547	2			N	-0-					59
01	1209	N	869	-0-	-340	-0-	869	2			N	-0-					59
02	812	N	371	-0-	-441	-0-	371	2			N	-0-					59
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					59
04	840	N	329	-0-	-511	-0-	329	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

11	33120	X	22155	-0-	-10965	-0-	21355	2	800	4	N	-0-					25
12	25730	X	21057	-0-	-4673	-0-	21057	2			N	-0-					25
01	51940	X	51940	-0-	-0-	-0-	51940	2			N	-0-					25
02	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	31046	2			N	-0-					25
03	49918	X	49918	-0-	-0-	-0-	49918	2			N	-0-					25
04	34170	X	6407	-0-	-27763	-0-	6407	2			N	-0-					25

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

11	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			Y	-0-					-0-
12	23498	X	3531	-0-	-19967	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
01	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	22789	2			Y	-0-					-0-
02	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	20079	2			Y	-0-					-0-
03	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	2			Y	-0-					-0-
04	22050	X	4487	-0-	-17563	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	930	N	132	-0-	-798	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	232	-0-	-720	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

11	7620	X	6939	-0-	-681	-0-	6939	2			N	-0-					94
12	7316	X	652	-0-	-6664	-0-	652	2			N	-0-					94
01	6479	X	2908	-0-	-3571	-0-	2908	2			N	-0-					94
02	6468	X	6396	-0-	-72	-0-	6396	2			N	-0-					94
03	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					94
04	6930	X	784	-0-	-6146	-0-	784	2			N	-0-					94

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					122
12	1147 N	108	-0-	-1039	-0-	108	2			N	-0-					122
01	1333 N	274	-0-	-1059	-0-	274	2			N	-0-					122
02	1316 N	760	-0-	-556	-0-	760	2			N	-0-					122
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					122
04	270 N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC 698846
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000 X	11468	-0-	-532	-0-	11458	3	10	9	N	9					146
12	12400 X	11566	-0-	-834	-0-	11547	3	19	9	N	17					163
01	12400 X	11327	-0-	-1073	-0-	11305	3	22	9	N	20					183
02	10696 X	8804	-0-	-1892	-0-	8798	3	6	9	N	5					188
03	11842 X	11703	-0-	-139	-0-	11695	3	8	9	N	7					195
04	11460 X	8639	-0-	-2821	-0-	8639	3			N	-0-					195

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110 X	3802	-0-	-3308	-0-	3796	2	6	9	N	5					112
12	23053 X	23053	-0-	-0-	-0-	23033	2	20	9	N	18					130
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5540	2	2	9	N	2					132
02	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	12484	2	15	9	N	14	72	1			74
03	21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	21039	2			N	-0-					74
04	7470 X	998	-0-	-6472	-0-	998	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	806 N	454	-0-	-352	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	3	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	4	1	2468	2	N	-0-					-0-
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
12	2728	X	1686	-0-	-1042	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-			-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-			-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-			-0-
04	2640	X	275	-0-	-2365	-0-	275	2			N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

11	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-			-0-
12	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	16673	2			N	-0-			-0-
01	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-			-0-
02	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	2			N	-0-			-0-
03	25094	X	25094	-0-	-0-	-0-	25094	2			N	-0-			-0-
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

11	11220	X	8084	-0-	-3136	-0-	727	1	7357	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	8053	-0-	-3541	-0-	725	1	7328	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	7868	-0-	-3726	-0-	708	1	7160	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	7512	-0-	-2960	-0-	676	1	6836	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	8004	-0-	-335	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	1096	-0-	-6974	-0-	708	1	388	2	N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1	1	8114	3	Y	125					215
							138	9									
12	8556	X	7329	-0-	-1227	-0-	2	1	7240	3	Y	79	143	1			151
							87	9									
01	8556	X	5276	-0-	-3280	-0-	3	1	5216	3	Y	52					203
							57	9									
02	7700	X	6979	-0-	-721	-0-	3	1	6910	3	Y	60	153	1			110
							66	9									
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	4	1	8591	3	Y	50	129	1			31
							55	9									
04	8250	X	2079	-0-	-6171	-0-	2079	3			Y	-0-					31

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

11	2250	N	1500	-0-	-750	-0-	1500	3			Y	-0-					27
12	3100	N	4055	-0-	955	955	4055	3			Y	-0-					27
01	3100	N	2222	-0-	-878	77	2222	3			Y	-0-					27
02	2011	N	1934	-0-	-77	-0-	1934	3			Y	-0-					27
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					27
04	1950	X	804	-0-	-1146	-0-	804	3			Y	-0-					27

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

11	810	N	470	-0-	-340	-0-	435	3	35	9	Y	32					68
12	806	N	484	-0-	-322	-0-	483	3	1	9	Y	1	45	1			24
01	744	N	422	-0-	-322	-0-	422	3			Y	-0-					24
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	275	3	2	9	Y	2	18	1			8
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	457	3	70	9	Y	64	32	1			40
04	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	3			Y	-0-					40

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

11	390	N	206	-0-	-184	-0-	206	1			N	-0-					104
12	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	1			N	-0-					104
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	1			N	-0-					104
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	1			N	-0-					104
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					104
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	1			N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					52
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52
01	310 N	183	-0-	-127	-0-	39	3	144	9	N	131	160	1			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

11	24660 X	24295	-0-	-365	-0-	24295	3			N	-0-					-0-
12	28264 X	28264	-0-	-0-	-0-	28264	3			N	-0-					-0-
01	27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	27413	3			N	-0-					-0-
02	24438 X	24438	-0-	-0-	-0-	24438	3			N	-0-					-0-
03	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	25944	3			N	-0-					-0-
04	24660 X	20648	-0-	-4012	-0-	20648	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

11	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	19802	3			N	-0-					-0-
12	21839 X	21839	-0-	-0-	-0-	21839	3			N	-0-					-0-
01	18569 X	17260	-0-	-1309	-0-	17260	3			N	-0-					-0-
02	16772 X	15781	-0-	-991	-0-	15781	3			N	-0-					-0-
03	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	18941	3			N	-0-					-0-
04	17970 X	15945	-0-	-2025	-0-	15945	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18030 X	15750	-0-	-2280	-0-	15750	3			N	-0-			-0-
12	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	3			N	-0-			-0-
01	17637 X	17637	-0-	-0-	-0-	17637	3			N	-0-			-0-
02	14700 X	13574	-0-	-1126	-0-	13574	3			N	-0-			-0-
03	18755 X	17846	-0-	-909	-0-	17846	3			N	-0-			-0-
*04	18167 X	18167	-0-	-0-	-0-	18167	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

11	31812 X	31812	-0-	-0-	-0-	31812	3			N	-0-			-0-
12	31496 X	28275	-0-	-3221	-0-	28275	3			N	-0-			-0-
01	31496 X	29545	-0-	-1951	-0-	29545	3			N	-0-			-0-
02	28727 X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	3			N	-0-			-0-
03	31496 X	27434	-0-	-4062	-0-	27434	3			N	-0-			-0-
04	30480 X	24514	-0-	-5966	-0-	24514	3			N	-0-			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2644	2	8	9	N	7			95
12	2015 N	310	-0-	-1705	-0-	309	2	1	9	N	1			96
01	2015 N	54	-0-	-1961	-0-	54	4			N	-0-			96
02	1820 N	281	-0-	-1539	-0-	275	3	6	9	N	5			101
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			101
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
01	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	20901	2	36	9	N	33					191
12	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19779	2	21	9	N	19					210
01	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17101	2	21	9	N	19					229
02	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17101	2	21	9	N	19					248
03	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16556	2	21	9	N	19					267
*04	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15655	2	24	9	N	22					289

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5052	2	14	9	N	13					144
12	4867	X	4571	-0-	-296	-0-	4565	2	6	9	N	5					149
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5068	2	6	9	N	5					154
02	4396	X	3959	-0-	-437	-0-	3953	2	6	9	N	5					159
03	4867	X	4024	-0-	-843	-0-	4015	2	9	9	N	8	1	8			166
04	4710	X	3471	-0-	-1239	-0-	3465	2	6	9	N	5					171

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					132
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					132
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					132
02	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					132
03	DLQ	G-10	175	-0-	175	323	175	2			Y	-0-					132
04	DLQ	G-10	154	-0-	154	477	154	2			Y	-0-					132

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	608	-0-	608	608	608	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	706	-0-	706	1314	706	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	675	-0-	675	1989	675	2			Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	424			429
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	227	287	1	369
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	150	140	1	379
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	104	165	1	318
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			318

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	796	2	3	9	N	3					263
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	N	4					267
01	651	N	350	-0-	-301	-0-	341	2	9	9	N	8					275
02	756	N	350	-0-	-406	-0-	341	2	9	9	N	8					283
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1335	2	9	9	N	8					291
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	N	14					305

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-