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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOBBEGONG 56-2-5 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258309 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 14109 PERF.13000 - 15202

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852				N	167	167	8	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852				N	2	2	8	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	SHUT IN	-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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 212258 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 20546 PERF.15862 - 20418

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
PETTY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 248868 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2018 - PLUGGED 06/19/18

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2018 - PLUGGED 06/12/18

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4712 X	4325	-0-	-387	-0-	4311	2	14	9	N	13					223
02	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					223
03	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6864	2	42	9	N	38	170	1			91
04	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5838	2	45	9	N	41					132
05	4712 X	1727	-0-	-2985	-0-	1708	2	19	9	N	17					149
06	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					149

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8487	2	374	9	N	340	364	1			226
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6241	2	169	9	N	154					380
03	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6517	2	119	9	N	108	332	1	2	8	154
04	7680	X	7364	-0-	-316	-0-	7115	2	249	9	N	226					380
05	7936	X	2014	-0-	-5922	-0-	2010	2	4	9	N	4	310	1			74
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					74

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

01	465 #	413	-0-	-52	-0-	413	3	N	-0-	-0-
02	420 #	410	-0-	-10	-0-	410	3	N	-0-	-0-
03	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-
04	450 #	520	-0-	70	-0-	520	3	N	-0-	-0-
05	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-
06	450 #	441	-0-	-9	-0-	441	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

01	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	2	Y	-0-	-0-
02	364 #	341	-0-	-23	-0-	341	2	Y	-0-	-0-
03	403 #	395	-0-	-8	-0-	395	2	Y	-0-	-0-
04	360 #	354	-0-	-6	-0-	354	2	Y	-0-	-0-
05	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-	-0-
06	390 #	331	-0-	-59	-0-	331	2	Y	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333 #	961	-0-	-372	-0-	953	2	8	9	N	7					169
02	1204 #	806	-0-	-398	-0-	802	2	4	9	N	4					173
03	1054 #	967	-0-	-87	-0-	959	2	8	9	N	7					180
04	930 #	877	-0-	-53	-0-	869	2	8	9	N	7	164	1			23
05	961 #	931	-0-	-30	-0-	919	2	12	9	N	11					34
06	930 #	796	-0-	-134	-0-	786	2	10	9	N	9					43

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	222	3	43	9	N	39					114
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	226	3	39	9	N	35					149
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	254	3	31	9	N	28					177
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	203	3	37	9	N	34	169	1			42
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	239	3	39	9	N	35					77
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	220	3	28	9	N	25					102

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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	2	1			-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

01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					42
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					42
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					42
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					42
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					42
*06	390 N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					42

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

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					69
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					69
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					69
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					69
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					69
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					69

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					13
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					13
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					13
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					13
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					13
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			42
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			43
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			45

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	527 #	201	-0-	-326	-0-	201	3	N	-0-			119
02	476 #	190	-0-	-286	-0-	190	3	N	-0-			119
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			119
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			119
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			119
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			119

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

01	558 #	399	-0-	-159	-0-	399	3	N	-0-			138
02	504 #	296	-0-	-208	-0-	296	3	N	-0-			138
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			138
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			138
05	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			138
06	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			138

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

01	1023 #	699	-0-	-324	-0-	699	3	N	-0-			-0-
02	924 #	672	-0-	-252	-0-	672	3	N	-0-			-0-
03	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
04	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-
05	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
06	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			80
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			80
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			80
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			80
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			80
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					107
02	280	#	147	-0-	-133	-0-	147	3			N	-0-					107
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					107
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					107
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					107
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					107

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					119
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					148
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					164
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

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

01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	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

01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	237	3	79	9	N	72					194
02	301	R	301	-0-	-0-	-0-	231	3	70	9	N	64	171	1			87
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	264	3	79	9	N	72					159
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	230	3	69	9	N	63					222
05	341	#	303	-0-	-38	-0-	233	3	70	9	N	64	164	1			122
06	330	#	277	-0-	-53	-0-	218	3	59	9	N	54					176

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

01	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	980	#	839	-0-	-141	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1050	#	980	-0-	-70	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1085	#	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1050	#	828	-0-	-222	-0-	828	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759 #	2131	-0-	-628	-0-	2105	3	26	9	Y	24					196
02	3024 #	2491	-0-	-533	-0-	2470	3	21	9	Y	19					215
03	3348 #	2382	-0-	-966	-0-	2376	3	6	9	Y	5					220
04	3090 #	2383	-0-	-707	-0-	2379	3	4	9	Y	4	161	1			63
05	3034 R	3034	-0-	-0-	-0-	3026	3	8	9	Y	7					70
*06	2731 R	2731	-0-	-0-	-0-	2725	3	6	9	Y	5					75

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

01	3751 #	2546	-0-	-1205	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	3388 #	2117	-0-	-1271	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
03	2883 #	2154	-0-	-729	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
04	2790 #	1753	-0-	-1037	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	2883 #	1635	-0-	-1248	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	2460 #	1311	-0-	-1149	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
04	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					25
05	14B2 EXT	8	-0-	8	10	8	3			N	-0-					25
06	14B2 EXT	7	-0-	7	17	7	3			N	-0-					25

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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

01	620 #	595	-0-	-25	-0-	585	2	10	9	N	9					111
02	560 #	536	-0-	-24	-0-	524	2	12	9	N	11					122
03	620 #	581	-0-	-39	-0-	564	2	17	9	N	15					137
04	570 #	527	-0-	-43	-0-	518	2	9	9	N	8					145
05	611 R	611	-0-	-0-	-0-	600	2	11	9	N	10					155
06	570 #	463	-0-	-107	-0-	453	2	10	9	N	9					164

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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1183	-0-	-49	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	947	-0-	-373	-0-	947	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1347	3	54	9	N	49					205
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1419	3	44	9	N	40					245
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1565	3	66	9	N	60	180	1			125
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1437	3	58	9	N	53					178
05	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1476	3	58	9	N	53	179	1			52
06	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	1153	3	46	9	N	42					94

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
01	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	971	-0-	-229	-0-	971	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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457 #	1279	-0-	-178	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1316 #	1213	-0-	-103	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1395 #	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1350 #	1246	-0-	-104	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1395 #	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1320 #	1204	-0-	-116	-0-	1204	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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EOG RESOURCES, INC. 253162
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2148	-0-	-177	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
03	2387 N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
06	2250 N	1774	-0-	-476	-0-	1774	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

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

01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
02	1316 N	263	-0-	-1053	-0-	263	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
*05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	1019	-0-	-271	-0-	1019	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	Y	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	12	1	103	3	Y	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	15	1	134	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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1 6 3	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					17
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					17
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					17
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	N	-0-					17
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					17
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	85	1	761	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	84	1	1335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	91	1	936	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	84	1	771	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	97	1	807	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	861	-0-	-129	-0-	88	1	773	3	N	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	N	4					183
							4	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	2					185
							2	9									
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	7					192
							8	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	6					198
							7	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	5					203
							6	9									
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	18	1	155	3	N	-0-					203

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-

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

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	27	171	1			78
							30	9									
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	4	1	57	3	N	47					125
							52	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	43					168
							47	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	49					217
							54	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	68	168	1			117
							75	9									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	30	3	N	38					155
							42	9									

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

01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	146	1	1309	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	139	1	2212	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	150	1	1539	3	N	-0-	1	1			1
04	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	136	1	1250	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	139	1	1164	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	108	1	951	3	N	-0-	1	1			-0-

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

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	N	-0-					10
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	N	-0-					10
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	N	-0-					10
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	N	-0-					10
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	N	-0-					10
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	29	1	252	3	N	-0-					8

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	712	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	75	1	1194	3	N	-0-	1	1			-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	832	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	72	1	664	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	84	1	699	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	77	1	676	3	N	-0-					-0-

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

01	SWR 10		42	-0-	42	5619	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10		66	-0-	66	5685	4	1	62	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10		45	-0-	45	5730	4	1	41	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10		36	-0-	36	5766	4	1	32	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10		37	-0-	37	5803	4	1	33	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10		36	-0-	36	5839	4	1	32	3	N	-0-					-0-

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

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-

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

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
06	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-			-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	9	1	77	3	N	-0-			-0-

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	214489 X	152557	-0-	-61932	-0-	151896	2	661	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	129984	-0-	129984	129984	129499	2	485	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	130473	-0-	130473	260457	129143	2	1330	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	131090	-0-	131090	391547	130023	2	1067	4	Y	-0-					-0-
05	521824 X	130277	-0-	-391547	-0-	129454	2	823	4	Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	15					38
						17	9									
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-	27	1			11
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					11
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					11
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					11

ANAKIN (PENN) 02491 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
ZANE 24 WELL #: 2 RRCID -> 208444 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15310 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

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

01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

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

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		931	-0-	931	931	931	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1029	-0-	1029	1960	1029	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		999	-0-	999	2959	999	3			Y	-0-					-0-
05	3985	X	1026	-0-	-2959	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				217

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

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			105

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

01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	11			234
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	33	43	6	224
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	159	1	65
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	7			72
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	9			81
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	11			92

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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3			N	-0-					167
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	4					171
03	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039	3			N	-0-					171
04	2010 N	1984	-0-	-26	-0-	1978	3	6	9	N	5					176
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					176
06	1980 N	1954	-0-	-26	-0-	1954	3			N	-0-					176

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1023 N	542	-0-	-481	-0-	542	3			N	-0-					81
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	6					87
03	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1428	3	3	9	N	3					90
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					90
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					90
06	1380 N	1244	-0-	-136	-0-	1244	3			N	-0-					90

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

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

01	1302 X	963	-0-	-339	-0-	963	2			N	-0-					38
02	1036 X	674	-0-	-362	-0-	674	2			N	-0-					38
03	1488 X	950	-0-	-538	-0-	950	2			N	-0-					38
04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4175	2	2	9	N	2					40
05	3100 N	9453	-0-	6353	6353	9453	2			N	-0-					40
*06	3000 N	9110	-0-	6110	12463	9110	2			N	-0-					40

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					74
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					74
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					74
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					74
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					74
*06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					74

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

01	3472 X	2387	-0-	-1085	-0-	2078	2	309	9	N	281	189	1			215
02	3136 X	2950	-0-	-186	-0-	2765	2	185	9	N	168	191	1			192
03	3472 X	3014	-0-	-458	-0-	2776	2	238	9	N	216	183	1			225
04	3120 X	2599	-0-	-521	-0-	2391	2	208	9	N	189	186	1			228
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2591	2	217	9	N	197	370	1			55
06	3150 X	1431	-0-	-1719	-0-	1376	2	55	9	N	50					105

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	181	1			139
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	5					144
03	3100	N	4465	-0-	1365	1365	4168	2	297	9	N	270	191	1			223
04	3000	N	4911	-0-	1911	3276	4662	2	249	9	N	226	189	1			260
05	3100	N	3255	-0-	155	3431	3187	2	68	9	N	62	186	1			136
*06	7409	X	3978	-0-	-3431	-0-	3780	2	198	9	N	180	190	1			126

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
01	3472	X	2064	-0-	-1408	-0-	1911	2	153	9	N	139	187	1			76
02	3556	X	1984	-0-	-1572	-0-	1818	2	166	9	N	151					227
03	3937	X	2080	-0-	-1857	-0-	1933	2	147	9	N	134	190	1			171
04	3810	X	3280	-0-	-530	-0-	3065	2	215	9	N	195	186	1			180
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3792	2	213	9	N	194	181	1			193
*06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2384	2	112	9	N	102	193	1			102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	457	2	426	9	N	387	384	1			120
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	183	2	114	9	N	104					224
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	924	2	314	9	N	285	189	1			320
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	851	2	248	9	N	225	366	1			179
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	613	2	207	9	N	188	182	1			185
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	447	2	205	9	N	186	187	1			184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	286	2	163	9	N	148	190	1			140
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	465	2	149	9	N	135	190	1			85
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	602	2	136	9	N	124					209
04	420	N	708	-0-	288	-0-	616	2	92	9	N	84	169	1			124
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	629	2	11	9	N	10					134
06	720	N	46	-0-	-674	-0-	34	2	12	9	N	11					145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913	X	35931	-0-	-1982	-0-	34656	2	1275	9	Y	1159	762	0			641
02	32648	X	32574	-0-	-74	-0-	31432	2	1142	9	Y	1038	1145	1			534
03	36643	X	36643	-0-	-0-	-0-	35382	2	1261	9	Y	1146	1106	1			574
04	34980	X	33360	-0-	-1620	-0-	32217	2	1143	9	Y	1039	1147	1			466
05	36146	X	29132	-0-	-7014	-0-	28242	2	890	9	Y	809	923	1			352
06	34980	X	28703	-0-	-6277	-0-	27749	2	954	9	Y	867	737	1			482

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

01	51801	X	42258	-0-	-9543	-0-	40917	2	1341	9	Y	1219	185	0	959	1	633
02	55217	X	55217	-0-	-0-	-0-	53439	2	1778	9	Y	1616	1899	1			350
03	58865	X	58865	-0-	-0-	-0-	57191	2	1674	9	Y	1522	1110	1			762
04	51914	X	51914	-0-	-0-	-0-	50470	2	1444	9	Y	1313	1294	1			781
05	49228	X	44196	-0-	-5032	-0-	42956	2	1240	9	Y	1127	1486	1			422
06	47640	X	42907	-0-	-4733	-0-	41724	2	1183	9	Y	1075	916	1			581

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ASPEN (WOLFCAMP) 04140 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JALAPENO WELL #: 1 RRCID -> 180368 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6113 - 6142

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					29
02	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					29
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9193	2	97	9	N	88					117
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-	103	1			14
05	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	3743	3			N	-0-					14
06	3930	X	3500	-0-	-430	-0-	3474	3	26	9	N	24					38

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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	9	Y	4	7	1			2
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	18	3	2	9	Y	2					4
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2					6
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	9	Y	4	7	1			3
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	24	3	2	9	Y	2					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	2211	3	25	9	Y	23	36	1			12
02	2212	X	1579	-0-	-633	-0-	1570	3	9	9	Y	8					20
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2648	3	9	9	Y	8					28
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2536	3	23	9	Y	21	34	1			15
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2561	3	20	9	Y	18	18	1			15
06	2580	X	2140	-0-	-440	-0-	2128	3	12	9	Y	11					26

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
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	608	3	75	9	Y	68	108	1			36
02	588	N	457	-0-	-131	-0-	432	3	25	9	Y	23					59
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	729	3	29	9	Y	26					85
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	698	3	69	9	Y	63	102	1			46
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	705	3	58	9	Y	53	53	1			46
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	586	3	36	9	Y	33					79

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
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	111	3	72	9	Y	65	104	1			35
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	79	3	24	9	Y	22					57
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	133	3	28	9	Y	25					82
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	127	3	67	9	Y	61	98	1			45
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	129	3	56	9	Y	51	51	1			45
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	107	3	34	9	Y	31					76

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
01	1085	X	998	-0-	-87	-0-	948	3	50	9	Y	45	72	1			24
02	980	X	690	-0-	-290	-0-	673	3	17	9	Y	15					39
03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1135	3	19	9	Y	17					56
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1087	3	47	9	Y	43	68	1			31
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1098	3	39	9	Y	35	35	1			31
06	1110	X	936	-0-	-174	-0-	912	3	24	9	Y	22					53

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
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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	417	3	13	9	Y	12	25	1			41
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3			Y	-0-	22	1			19
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	314	3	10	9	Y	9	13	1			15
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-					15
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-	9	1			6
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-	4	1			2

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
01	1333	X	1225	-0-	-108	-0-	1225	3			N	-0-					153
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	1126	3			N	-0-					153
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			N	-0-					153
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	3			N	-0-					153
05	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	3			N	-0-					153
06	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	1000	3			N	-0-					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	700	#	679	-0-	-21	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	775	#	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	750	#	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	775	#	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	750	#	639	-0-	-111	-0-	639	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	2499	-0-	-291	-0-	2499	2			N	-0-					135
02	2520	#	2273	-0-	-247	-0-	2273	2			N	-0-					135
03	2790	#	2487	-0-	-303	-0-	2487	2			N	-0-					135
04	2520	#	1898	-0-	-622	-0-	1898	2			N	-0-					135
05	2511	#	2145	-0-	-366	-0-	2145	2			N	-0-					135
06	2430	#	2038	-0-	-392	-0-	2038	1			N	-0-					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	838	-0-	-1084	-0-	832	3	6	9	N	5					138
02	1736	#	392	-0-	-1344	-0-	392	3			N	-0-					138
03	1395	#	232	-0-	-1163	-0-	232	3			N	-0-					138
04	1080	#	581	-0-	-499	-0-	581	3			N	-0-					138
05	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					138
06	810	#	556	-0-	-254	-0-	556	3			N	-0-					138

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	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

01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3	N	-0-			29
02	2436 N	1941	-0-	-495	-0-	1941	3	N	-0-			29
03	2232 N	1984	-0-	-248	-0-	1984	3	N	-0-			29
04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-			29
05	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	1967	3	N	-0-			29
*06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3	N	-0-			29

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	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

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2 9	N	2	2 8	49
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3 9	N	3		52
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		52
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		52
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-		52
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	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
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					90
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					90
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					90
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	3	2	9	N	2					92
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					92
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					92

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

01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1273	3	151	9	N	137					336
02	980	N	38	-0-	-942	-0-	36	3	2	9	N	2	188	1			150
03	1085	N	103	-0-	-982	-0-	99	3	4	9	N	4					154
04	1050	N	164	-0-	-886	-0-	147	3	17	9	N	15					169
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1734	3	183	9	N	166					335
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1776	3	146	9	N	133	179	1			289

CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554

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

01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4068	3	226	9	N	205	185	1			240
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3587	3	151	9	N	137	187	1			190
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3336	3	105	9	N	95	184	1	1	8	100
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3187	3	92	9	N	84					184
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3231	3	64	9	N	58					242
*06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2988	3	62	9	N	56					298

MURCHISON OIL & GAS INC 593920

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

01	2511	N	2136	-0-	-375	-0-	2111	2	25	9	N	23					123
02	2212	N	1188	-0-	-1024	-0-	1153	2	35	9	N	32					155
03	2418	N	1885	-0-	-533	-0-	1884	2	1	9	N	1					156
04	2070	N	1820	-0-	-250	-0-	1820	2			N	-0-					156
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9					165
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1772	2	12	9	N	11					176

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	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

01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4293	2	4	9	N	4					34
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3914	2	22	9	N	20					54
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4065	2	17	9	N	15					69
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3253	2	4	9	N	4					73
05	2976	X	2161	-0-	-815	-0-	2155	2	6	9	N	5					78
*06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3818	2	21	9	N	19					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	405	2	19	9	N	17			176
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	257	2	12	9	N	11			187
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	319	2	3	9	N	3			190
04	420	N	173	-0-	-247	-0-	173	2			N	-0-			190
05	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-			190
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LESTER TRUST "2" WELL #: 1 RRCID -> 176600 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2018 - PLUGGED 03/13/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	45	1	2132	3	Y	58	57	0			8
						64	9									
02	2464 X	2020	-0-	-444	-0-	41	1	1917	3	Y	56	49	0			15
						62	9									
03	2635 X	2421	-0-	-214	-0-	45	1	2300	3	Y	69	67	0			17
						76	9									
04	2400 X	2633	-0-	233	-0-	44	1	2502	3	Y	79	81	0			15
						87	9									
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	44	1	2613	3	Y	76	79	0			12
						84	9									
*06	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	42	1	2246	3	Y	69	76	0			5
						76	9									

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

01	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4428	3	35	9	N	32		144
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4167	3	10	9	N	9		153
03	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4341	3	37	9	N	34		187
04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4341	3	9	9	N	8		195
05	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4062	3	19	9	N	17		212
06	2700 X	1767	-0-	-933	-0-	1767	3			N	-0-		212

BMH (DEVONIAN) 04784 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PARKE, CHESTER WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348

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
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160

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

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

UNIVERSITY LANDS WELL #: 3 RRCID -> 078211 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1494 - 1500

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					204
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	86					290
							303	4	95	9							
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	98					388
							157	4	108	9							
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	169	336	1			221
							46	4	186	9							
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	10	1	221	2	N	156	167	1			210
							248	4	172	9							
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	304	179	1			335
							340	4	334	9							

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

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-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	64	2	87	9	N	79					187
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	36	2	83	9	N	75					262
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	2	63	9	N	57					319
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	36	2	55	9	N	50	190	1			179
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	69	2	68	9	N	62					241
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	34	2	39	9	N	35					276

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

01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

01	3100	N	2566	-0-	-534	702	2566	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2298	-0-	-502	200	2298	2			Y	-0-					-0-
03	2755	N	2555	-0-	-200	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
*06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	210	1	2388	2	Y	-0-					-0-

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

01	8990	X	8819	-0-	-171	-0-	8819	2			N	-0-					46
02	7924	X	6627	-0-	-1297	-0-	6627	2			N	-0-					46
03	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					46
04	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					46
05	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					46
06	9120	X	8147	-0-	-973	-0-	8147	2			N	-0-					46

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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	3			N	-0-					-0-
02	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12108	3	45	9	N	41					41
03	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	3			N	-0-					41
04	9300	X	12042	-0-	2742	-0-	12042	3			N	-0-					41
05	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3			N	-0-					41
*06	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	3			N	-0-					41

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

01	1488	X	894	-0-	-594	-0-	894	2			Y	-0-					243
02	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					243
03	DLQ G-10		1162	-0-	1162	2190	1162	2			Y	-0-					243
04	DLQ G-10		1103	-0-	1103	-0-	1103	2			Y	-0-					243
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					243
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					243

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

01	6355	X	6076	-0-	-279	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5532	-0-	-208	-0-	5511	3	21	9	N	19					19
03	6355	X	6303	-0-	-52	-0-	6301	3	2	9	N	2					21
04	6030	X	5673	-0-	-357	-0-	5673	3			N	-0-					21
05	6231	X	5743	-0-	-488	-0-	5742	3	1	9	N	1					22
06	6090	X	5560	-0-	-530	-0-	5560	3			N	-0-					22

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

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	72	3	272	9	N	247					247
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					247
04	90	N	93	-0-	3	-0-	93	3			N	-0-					247
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					247
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					247

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

01	3844	X	916	-0-	-2928	-0-	916	3			N	-0-					122
02	3444	X	880	-0-	-2564	-0-	880	3			N	-0-					122
03	3813	X	701	-0-	-3112	-0-	701	3			N	-0-					122
04	1200	X	423	-0-	-777	-0-	423	3			N	-0-					122
05	961	X	234	-0-	-727	-0-	234	3			N	-0-					122
06	930	X	173	-0-	-757	-0-	173	3			N	-0-					122

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

01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					217
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					217
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					217
04	3000	N	3172	-0-	172	172	3169	3	3	9	N	3					220
05	3100	N	13455	-0-	10355	10527	13455	3			N	-0-	189	1			31
*06	3000	N	11063	-0-	8063	18590	11063	3			N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	3			N	-0-					111
02	1036	N	606	-0-	-430	-0-	606	3			N	-0-					111
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					111
04	630	N	636	-0-	6	-0-	636	3			N	-0-					111
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					111
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3504	-0-	-805	-0-	3502	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4598	-0-	4598	4598	4598	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5125	-0-	5125	9723	5120	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3847	-0-	3847	-0-	3846	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					-0-
*06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5472	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					116
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					116
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					116
04	30	X	5899	-0-	5869	-0-	5899	3			N	-0-					116
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					116
*06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14761	3	1	9	N	1					31
02	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	3			N	-0-					31
03	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	16570	3			N	-0-					31
04	3720	X	16339	-0-	12619	-0-	16339	3			N	-0-					31
05	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	15068	3			N	-0-					31
*06	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	3			N	-0-					31

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
01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11085	3	3	9	N	3					225
02	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10905	3	1	9	N	1					226
03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12714	3	4	9	N	4	185	1			45
04	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11292	3	1	9	N	1					46
05	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11052	3	2	9	N	2					48
*06	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10909	3	2	9	N	2					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2884	R	2884	-0-	-0-	-0-	2853	3	31	9	N	28					108
02	2912	#	2534	-0-	-378	-0-	2534	3			N	-0-					108
03	3224	#	2759	-0-	-465	-0-	2729	3	30	9	N	27					135
04	3120	#	2636	-0-	-484	-0-	2608	3	28	9	N	25					160
05	2914	#	2608	-0-	-306	-0-	2580	3	28	9	N	25					185
06	2790	#	2633	-0-	-157	-0-	2633	3			N	-0-	116	1			69

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			45
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	6			51
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	6			57
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	4			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			69

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

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			62
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	4			66
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	4			70
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	4			74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	3					46
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	6					52
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					140
02	560	N	65	-0-	-495	-0-	65	3			Y	-0-					140
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	570	3	12	9	Y	11					151
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	937	3	12	9	Y	11					162
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	3	9	9	Y	8					170
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	3			N	-0-					195
02	476	N	309	-0-	-167	-0-	309	3			N	-0-					195
03	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	3			N	-0-					195
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					195
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					195
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	36	1	169	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	182	3	N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	32	1	134	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	N	-0-					-0-
06	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6	5	1			6
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	Y	8	12	1			2
03	10	X	6	-0-	-4	-0-	5	2	1	9	Y	1					3
04	10	X	8	-0-	-2	-0-	7	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1					2
06	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	6	1			1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	7	2	1	9	Y	1					2
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1					2
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					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
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	95	-0-	-184	-0-	49	2	46	9	Y	42	77	1			20
02	280	X	151	-0-	-129	-0-	83	2	68	9	Y	62	72	1			10
03	651	X	41	-0-	-610	-0-	35	2	6	9	Y	5					15
04	630	X	130	-0-	-500	-0-	53	2	77	9	Y	70	66	1			19
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	205	2	78	9	Y	71					90
*06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	182	2	42	9	Y	38					128

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	12	-0-	8	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					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
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	12	-0-	8	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	10	1	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
03	403 N	220	-0-	-183	-0-	220 3		N	-0-			-0-
04	390 N	90	-0-	-300	-0-	90 3		N	-0-			-0-
05	372 N	203	-0-	-169	-0-	203 3		N	-0-			-0-
06	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 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

01	288 R	288	-0-	-0-	-0-	13 2	275 9	N	250	352 1		171
02	280 #	229	-0-	-51	-0-	3 2	226 9	N	205	170 1		206
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	44			250
04	300 #	200	-0-	-100	-0-	24 2	176 9	N	160	175 1		235
05	279 #	250	-0-	-29	-0-	15 2	235 9	N	214	170 1		279
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			279

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

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

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
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	9	1	5411	3	Y	38	41	1			21
							42	9									
02	5880	X	4635	-0-	-1245	-0-	1	1	4611	3	Y	21					42
							23	9									
03	6293	X	5183	-0-	-1110	-0-	5133	3	50	9	Y	45	44	1			43
04	5280	X	5172	-0-	-108	-0-	5142	3	30	9	Y	27	46	1			24
05	5456	X	5334	-0-	-122	-0-	5302	3	32	9	Y	29					53
06	5280	X	5026	-0-	-254	-0-	5006	3	20	9	Y	18	46	1			25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	43	1	324	3	N	-0-					62
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	39	1	313	3	N	-0-					62
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					62
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					62
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					62
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5530	2	2	9	Y	2	23	1			17
02	DLQ G-10		4675	-0-	4675	4675	4673	2	2	9	Y	2					19
03	DLQ G-10		5540	-0-	5540	10215	5538	2	2	9	Y	2					21
04	DLQ G-10		5185	-0-	5185	-0-	5183	2	2	9	Y	2					23
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5397	2	1	9	Y	1					24
*06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5326	2	1	9	Y	1					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8508	2	3	9	Y	3	27	1			21
02	DLQ G-10		6006	-0-	6006	6006	6005	2	1	9	Y	1					22
03	DLQ G-10		6709	-0-	6709	12715	6705	2	4	9	Y	4					26
04	DLQ G-10		7860	-0-	7860	-0-	7858	2	2	9	Y	2					28
05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7998	2	1	9	Y	1					29
*06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7841	2	1	9	Y	1					30

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

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

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

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1426 N	817	-0-	-609	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	1289	3	9	9	Y	8	6	1			2
03	DLQ G-10	2211	-0-	2211	3509	2210	3	1	4	Y	-0-	2	1			-0-
04	DLQ G-10	2292	-0-	2292	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
05	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2365	3	19	9	Y	17	8	1			9
*06	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1758	3	7	9	Y	6	12	1			3

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

01	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	903	-0-	-189	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281 X	21431	-0-	-1850	-0-	21389	3	7	4	Y	32	20	1			12
						35	9									
02	DLQ G-10	13501	-0-	13501	13501	13482	3	19	9	Y	17	25	1			4
03	DLQ G-10	22070	-0-	22070	35571	22041	3	9	4	Y	18	16	1			6
						20	9									
04	DLQ G-10	20806	-0-	20806	-0-	20758	3	4	4	Y	40	26	1			20
						44	9									
05	21564 X	21564	-0-	-0-	-0-	21549	3	15	9	Y	14	27	1			7
*06	19315 X	19315	-0-	-0-	-0-	19310	3	5	4	Y	-0-	7	1			-0-

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

01	8990 X	5021	-0-	-3969	-0-	5019	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4281	-0-	4281	4281	4281	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4485	-0-	4485	8766	4482	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4397	-0-	4397	-0-	4396	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4260	3	2	9	Y	2	1	1			1
*06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3699	3	1	4	Y	6	4	1			3
						7	9									

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

01	30024 X	30024	-0-	-0-	-0-	30024	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	28242	-0-	28242	28242	28242	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	29051	-0-	29051	57293	29051	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	27014	-0-	27014	-0-	27014	2			Y	-0-					-0-
05	28460 X	28460	-0-	-0-	-0-	28460	2			Y	-0-					-0-
*06	26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	26374	2			Y	-0-					-0-

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

01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	95	-0-	95	191	95	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	86	-0-	86	-0-	86	2			Y	-0-					4
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					4
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					4

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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9703 X	9106	-0-	-597	-0-	9056	2	50	9	Y	45	24	1			21
02	DLQ G-10	7078	-0-	7078	7078	7071	2	7	9	Y	6					27
03	DLQ G-10	8513	-0-	8513	15591	8510	2	3	9	Y	3					30
04	DLQ G-10	7961	-0-	7961	-0-	7958	2	3	9	Y	3					33
05	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8185	2	1	9	Y	1					34
*06	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7412	2	1	9	Y	1					35

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11356	3	29	9	Y	26					131
02	DLQ G-10	8487	-0-	8487	8487	8468	3	19	9	Y	17					148
03	DLQ G-10	12615	-0-	12615	21102	12598	3	17	9	Y	15					163
04	DLQ G-10	11708	-0-	11708	-0-	11686	3	22	9	Y	20					183
05	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	12247	3	11	9	Y	10					193
*06	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10392	3	11	9	Y	10					203

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

01	22723 X	20453	-0-	-2270	-0-	20218	3	8	4	Y	206	133	1			77
						227	9									
02	20596 X	20596	-0-	-0-	-0-	20397	3	199	9	Y	181	216	1			42
03	22289 X	21652	-0-	-637	-0-	21616	3	15	4	Y	19	55	1			6
						21	9									
04	20910 X	15831	-0-	-5079	-0-	15823	3	4	4	Y	4	8	1			2
						4	9									
05	23492 X	23492	-0-	-0-	-0-	23473	3	19	9	Y	17	10	1			9
06	22080 X	21429	-0-	-651	-0-	21390	3	5	4	Y	31	23	1			17
						34	9									

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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8121	3	11	9	N	10					120
02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					120
03	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			N	-0-					120
04	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			N	-0-					120
05	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	3			N	-0-					120
*06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			N	-0-					120

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

01	19003 X	15861	-0-	-3142	-0-	15819	3	42	9	Y	38	41	1			21
02	17640 X	16717	-0-	-923	-0-	41	1	16653	3	Y	21					42
						23	9									
03	19530 X	19411	-0-	-119	-0-	19361	3	50	9	Y	45	44	1			43
04	18900 X	17759	-0-	-1141	-0-	17729	3	30	9	Y	27	46	1			24
05	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	19217	3	32	9	Y	29					53
06	18780 X	15433	-0-	-3347	-0-	15413	3	20	9	Y	18	46	1			25

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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					191
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					191
03	4464 X	3677	-0-	-787	-0-	3677	2			N	-0-					191
04	4530 X	3513	-0-	-1017	-0-	3513	2			N	-0-					191
05	4681 X	3620	-0-	-1061	-0-	3620	2			N	-0-					191
06	4530 X	3027	-0-	-1503	-0-	3027	2			N	-0-					191

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

01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					60
02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					60
03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3121	3	1	9	N	1					61
04	2160 X	2998	-0-	838	-0-	2998	3			N	-0-					61
05	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	2111	3			N	-0-					61
06	2160 X	1956	-0-	-204	-0-	1956	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

01	4371 X	3932	-0-	-439	-0-	3921	2	11	9	Y	10	108	1			82
02	DLQ G-10	4867	-0-	4867	4867	4859	2	8	9	Y	7					89
03	DLQ G-10	3432	-0-	3432	8299	3418	2	14	9	Y	13					102
04	DLQ G-10	5330	-0-	5330	-0-	5320	2	10	9	Y	9					111
05	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4931	2	3	9	Y	3					114
*06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3863	2	4	9	Y	4					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6117	3	4	4	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604	3604	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3192	-0-	3192	6796	3186	3	6	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6067	-0-	6067	-0-	6066	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			Y	-0-					-0-
*06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4022	3	1	4	Y	12	5	1			7
							13	9									

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

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		393	-0-	393	393	393	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		408	-0-	408	801	408	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		410	-0-	410	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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

01	22320	X	15204	-0-	-7116	-0-	15036	2	168	9	N	153	182	1			171
02	20160	X	11772	-0-	-8388	-0-	11678	2	94	9	N	85	189	1			67
03	20584	X	18702	-0-	-1882	-0-	18519	2	183	9	N	166					233
04	15540	X	17450	-0-	1910	-0-	17299	2	151	9	N	137	184	1			186
05	16058	X	14034	-0-	-2024	-0-	13936	2	98	9	N	89	190	1			85
06	18090	X	13760	-0-	-4330	-0-	13644	2	116	9	N	105					190

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

01	16678	X	9688	-0-	-6990	-0-	9681	3	7	4	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		6178	-0-	6178	6178	6178	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13261	-0-	13261	19439	13256	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9088	-0-	9088	-0-	9086	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7871	3	12	9	Y	11	5	1			6
*06	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7730	3	1	4	Y	6	9	1			3
							7	9									

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

01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3519	2	3	9	Y	3	5	1			6
02	DLQ G-10		2955	-0-	2955	2955	2941	2	14	9	Y	13					19
03	DLQ G-10		3504	-0-	3504	6459	3501	2	3	9	Y	3					22
04	DLQ G-10		3326	-0-	3326	-0-	3324	2	2	9	Y	2					24
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3507	2	1	9	Y	1					25
*06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3296	2	1	9	Y	1					26

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

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026 X	13542	-0-	-6484	-0-	13528	3	8	4	Y	5	9	1			2
						6	9									
02	DLQ G-10	7706	-0-	7706	7706	7702	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	DLQ G-10	17662	-0-	17662	25368	17648	3	14	4	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10	22313	-0-	22313	-0-	22309	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			Y	-0-					-0-
*06	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	13150	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

01	25761 X	24943	-0-	-818	-0-	24501	2	442	9	Y	402					433
02	DLQ G-10	8642	-0-	8642	8642	8476	2	166	9	Y	151	382	1			202
03	DLQ G-10	19339	-0-	19339	27981	19199	2	140	9	Y	127					329
04	DLQ G-10	23314	-0-	23314	-0-	23209	2	105	9	Y	95	193	1			231
05	25218 X	25218	-0-	-0-	-0-	25116	2	102	9	Y	93					324
*06	20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	20326	2	85	9	Y	77	181	1			220

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

01	4805 X	4484	-0-	-321	-0-	4471	2	13	9	Y	12					169
02	DLQ G-10	3173	-0-	3173	3173	3173	2			Y	-0-					169
03	DLQ G-10	4428	-0-	4428	7601	4399	2	29	9	Y	26					195
04	DLQ G-10	4342	-0-	4342	-0-	4333	2	9	9	Y	8					203
05	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					203
*06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					203

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

01	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					83
02	1120 N	1000	-0-	-120	-0-	1000	2			N	-0-					83
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					83
04	1140 N	1150	-0-	10	-0-	1150	2			N	-0-					83
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					83
06	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	1085	2			N	-0-					83

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

01	7657 X	5462	-0-	-2195	-0-	620	1	4803	3	N	35					157
						39	9									
02	6916 X	5012	-0-	-1904	-0-	560	1	4411	3	N	37					194
						41	9									
03	7657 X	5701	-0-	-1956	-0-	560	1	5097	3	N	40					234
						44	9									
04	6960 X	5035	-0-	-1925	-0-	600	1	4433	3	N	2	183	1			53
						2	9									
05	6448 X	5633	-0-	-815	-0-	620	1	4965	3	N	44					97
						48	9									
06	5520 X	5247	-0-	-273	-0-	500	1	4703	3	N	40					137
						44	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					112
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					112
03	3162	X	2216	-0-	-946	-0-	2216	3			Y	-0-					112
04	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	2890	3			Y	-0-					112
05	3162	X	2031	-0-	-1131	-0-	2031	3			Y	-0-					112
06	2970	X	1627	-0-	-1343	-0-	1627	3			Y	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4674	3	42	9	Y	38	41	1			21
02	4788	X	4305	-0-	-483	-0-	1	1	4281	3	Y	21					42
							23	9									
03	5270	X	4766	-0-	-504	-0-	4716	3	50	9	Y	45	44	1			43
04	4800	X	4513	-0-	-287	-0-	4483	3	30	9	Y	27	46	1			24
05	4929	X	4879	-0-	-50	-0-	4847	3	32	9	Y	29					53
*06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5049	3	20	9	Y	18	46	1			25

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
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	9	1	5561	3	Y	38	41	1			21
							42	9									
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	1	1	4765	3	Y	21					42
							23	9									
03	5425	X	5354	-0-	-71	-0-	5304	3	50	9	Y	45	44	1			43
04	5430	X	5344	-0-	-86	-0-	5314	3	30	9	Y	27	46	1			24
05	5611	X	5511	-0-	-100	-0-	5479	3	32	9	Y	29					53
06	5430	X	5193	-0-	-237	-0-	5173	3	20	9	Y	18	46	1			25

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
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	324	3	Y	-0-					25
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					25
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-					25
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					25
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			Y	-0-					25
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	4958	-0-	-6047	-0-	69	1	4887	3	Y	2	25	1			1
							2	9									
02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	37	1	7332	3	Y	-0-					1
03	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	6079	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	3			Y	-0-					-0-
05	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			Y	-0-					-0-
06	7890	X	6064	-0-	-1826	-0-	6064	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10678	2	62	9	N	56					129
02	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10149	2	55	9	N	50					179
03	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10823	2	53	9	N	48					227
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8384	2	30	9	N	27	191	1			63
05	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11387	2	41	9	N	37					100
06	6360	X	5013	-0-	-1347	-0-	5013	2			N	-0-					100

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

01	7192	X	4768	-0-	-2424	-0-	4768	3			N	-0-					64
02	5572	X	4756	-0-	-816	-0-	4756	3			N	-0-					64
03	6169	X	4676	-0-	-1493	-0-	4676	3			N	-0-					64
04	5970	X	4475	-0-	-1495	-0-	4475	3			N	-0-					64
05	6603	X	4522	-0-	-2081	-0-	4522	3			N	-0-					64
06	5100	X	4327	-0-	-773	-0-	4327	3			N	-0-					64

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

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	398	3	17	9	Y	15	9	1			6
02	DLQ G-10		295	-0-	295	295	294	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
03	DLQ G-10		405	-0-	405	700	405	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		355	-0-	355	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

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

01	3100	N	3452	-0-	352	584	3452	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		3066	-0-	3066	3650	3066	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3650					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		3389	-0-	3389	-0-	3389	3			Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-					7

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

01	9774	X	5265	-0-	-4509	-0-	5230	3	2	4	Y	30	19	1			11
							33	9									
02	DLQ G-10		4271	-0-	4271	4271	4267	3	4	9	Y	4	14	1			1
03	DLQ G-10		3421	-0-	3421	7692	3419	3	2	4	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		3919	-0-	3919	-0-	3918	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-
*06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3448	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

01	24989	X	24989	-0-	-0-	-0-	24928	3	6	4	Y	50	134	1			19
							55	9									
02	DLQ G-10		24553	-0-	24553	24553	24535	3	18	9	Y	16	31	1			4
03	DLQ G-10		25597	-0-	25597	50150	25571	3	18	4	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	DLQ G-10		17328	-0-	17328	-0-	17311	3	5	4	Y	11	8	1			5
							12	9									
05	26587	X	26587	-0-	-0-	-0-	26528	3	59	9	Y	54	30	1			29
*06	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	24424	3	5	4	Y	18	37	1			10
							20	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	12301	3	4	4	Y	20	43	1			7
						22	9									
02	DLQ G-10	15145	-0-	15145	15145	15046	3	99	9	Y	90	76	1			21
03	DLQ G-10	13160	-0-	13160	28305	13000	3	14	4	Y	133	113	1			41
						146	9									
04	DLQ G-10	9010	-0-	9010	-0-	8941	3	3	4	Y	60	71	1			30
						66	9									
05	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	11184	3	7	9	Y	6	33	1			3
*06	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	15043	3	5	4	Y	46	24	1			25
						51	9									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14601 X	13290	-0-	-1311	-0-	13280	3	6	4	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	DLQ G-10	14555	-0-	14555	14555	14552	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	DLQ G-10	13861	-0-	13861	28416	13833	3	11	4	Y	15	11	1			5
						17	9									
04	DLQ G-10	10224	-0-	10224	-0-	10200	3	3	4	Y	19	14	1			10
						21	9									
05	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	14873	3	13	9	Y	12	15	1			7
*06	14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	14254	3	4	4	Y	34	22	1			19
						37	9									

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

01	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	12522	3	4	4	Y	115	171	1			43
						127	9									
02	DLQ G-10	9289	-0-	9289	9289	9231	3	58	9	Y	53	84	1			12
03	DLQ G-10	10568	-0-	10568	19857	10361	3	11	4	Y	178	136	1			54
						196	9									
04	DLQ G-10	7907	-0-	7907	-0-	7757	3	5	4	Y	132	120	1			66
						145	9									
05	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	10777	3	1	9	Y	1	66	1			1
*06	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	12009	3	3	4	Y	39	18	1			22
						43	9									

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

01	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6798	3	4	4	Y	13	8	1			5
						14	9									
02	DLQ G-10	5975	-0-	5975	5975	5967	3	8	9	Y	7	10	1			2
03	DLQ G-10	5811	-0-	5811	11786	5804	3	5	4	Y	2	3	1			1
						2	9									
04	DLQ G-10	5016	-0-	5016	-0-	5015	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-
*06	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7003	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222 X	10444	-0-	-778	-0-	10440	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9589	-0-	9589	9589	9589	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10791	-0-	10791	20380	10783	3	8	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	10079	-0-	10079	-0-	10066	3	2	4	Y	10	5	1			5
						11	9									
05	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10149	3	14	9	Y	13	11	1			7
*06	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10074	3	2	4	Y	15	14	1			8
						17	9									

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

01	8773 X	7808	-0-	-965	-0-	7804	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6674	-0-	6674	6674	6674	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8014	-0-	8014	14688	8005	3	9	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7493	-0-	7493	-0-	7489	3	2	4	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7656	3	36	9	Y	33	16	1			18
*06	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7594	3	2	4	Y	-0-	18	1			-0-

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

01	9920 X	8879	-0-	-1041	-0-	8779	3	4	4	Y	87	90	1			33
						96	9									
02	DLQ G-10	8013	-0-	8013	8013	8003	3	10	9	Y	9	40	1			2
03	DLQ G-10	9603	-0-	9603	17616	9553	3	7	4	Y	39	29	1			12
						43	9									
04	DLQ G-10	7322	-0-	7322	-0-	7291	3	2	4	Y	26	25	1			13
						29	9									
05	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	3			Y	-0-	13	1			-0-
*06	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8692	3	2	4	Y	55	25	1			30
						61	9									

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4991 X	4688	-0-	-303	-0-	4653	3	35	9	N	32	190	1			143
02	4508 X	3847	-0-	-661	-0-	3827	3	20	9	N	18					161
03	4991 X	4838	-0-	-153	-0-	4813	3	25	9	N	23					184
04	4530 X	4472	-0-	-58	-0-	4451	3	21	9	N	19					203
05	4681 X	4475	-0-	-206	-0-	4456	3	19	9	N	17					220
06	4680 X	4385	-0-	-295	-0-	4368	3	17	9	N	15					235

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	12245 X	11763	-0-	-482	-0-	11753	3	7	4	Y	3	2	1			1
						3	9									
02	DLQ G-10	11072	-0-	11072	11072	11037	3	35	9	Y	32	26	1			7
03	DLQ G-10	11696	-0-	11696	22768	11631	3	12	4	Y	48	40	1			15
						53	9									
04	DLQ G-10	8621	-0-	8621	-0-	8619	3	1	4	Y	1	15	1			1
						1	9									
05	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13500	3	91	9	Y	83	39	1			45
*06	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	12004	3	1	4	Y	-0-	45	1			-0-

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

01	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	9999	3	5	4	Y	13	30	1			5
						14	9									
02	DLQ G-10	10268	-0-	10268	10268	10193	3	75	9	Y	68	57	1			16
03	DLQ G-10	10565	-0-	10565	20833	10533	3	11	4	Y	19	29	1			6
						21	9									
04	DLQ G-10	6775	-0-	6775	-0-	6772	3	2	4	Y	1	6	1			1
						1	9									
05	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10709	3	13	9	Y	12	6	1			7
*06	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10394	3	3	4	Y	-0-	7	1			-0-

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

01	13640 X	12871	-0-	-769	-0-	12851	3	6	4	Y	13	8	1			5
						14	9									
02	DLQ G-10	11537	-0-	11537	11537	11459	3	78	9	Y	71	59	1			17
03	DLQ G-10	13635	-0-	13635	25172	13548	3	15	4	Y	65	62	1			20
						72	9									
04	DLQ G-10	8740	-0-	8740	-0-	8692	3	4	4	Y	40	40	1			20
						44	9									
05	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	12712	3	51	9	Y	46	41	1			25
*06	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12293	3	3	4	Y	50	47	1			28
						55	9									

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

01	2232 X	1720	-0-	-512	-0-	1719	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1777	-0-	1777	1777	1777	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2118	-0-	2118	3895	2095	3	1	4	Y	20	14	1			6
						22	9									
04	DLQ G-10	1844	-0-	1844	-0-	1823	3	21	9	Y	19	16	1			9
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-	9	1			-0-
*06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	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

01	8618 X	6054	-0-	-2564	-0-	6052	3	2	4	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10	5559	-0-	5559	5559	5559	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6812	-0-	6812	12371	6796	3	8	4	Y	7	5	1			2
						8	9									
04	DLQ G-10	6790	-0-	6790	-0-	6778	3	3	4	Y	8	6	1			4
						9	9									
05	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			Y	-0-	4	1			-0-
*06	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6566	3	2	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	10540 X	10277	-0-	-263	-0-	10249	3	7	4	Y	19	13	1			7
						21	9									
02	DLQ G-10	9741	-0-	9741	9741	9732	3	9	9	Y	8	13	1			2
03	DLQ G-10	9668	-0-	9668	19409	9659	3	9	4	Y	-0-	2	1			-0-
04	DLQ G-10	7431	-0-	7431	-0-	7429	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	3			Y	-0-					-0-
*06	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11227	3	4	4	Y	-0-					-0-

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

01	19995 X	18661	-0-	-1334	-0-	18582	3	9	4	Y	64	40	1			24
						70	9									
02	DLQ G-10	18392	-0-	18392	18392	18346	3	46	9	Y	42	56	1			10
03	DLQ G-10	19551	-0-	19551	37943	19528	3	13	4	Y	9	16	1			3
						10	9									
04	DLQ G-10	14511	-0-	14511	-0-	14507	3	4	4	Y	-0-	3	1			-0-
05	21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	21330	3	62	9	Y	56	26	1			30
*06	19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	19096	3	5	4	Y	38	47	1			21
						42	9									

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

01	11625 X	9137	-0-	-2488	-0-	9132	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8981	-0-	8981	8981	8973	3	8	9	Y	7	5	1			2
03	DLQ G-10	9481	-0-	9481	18462	9463	3	9	4	Y	8	7	1			3
						9	9									
04	DLQ G-10	7476	-0-	7476	-0-	7471	3	3	4	Y	2	4	1			1
						2	9									
05	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8989	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	13795 X	227	-0-	-13568	-0-	223	2	4	9	Y	4	4	5			216
02	DLQ G-10	845	-0-	845	845	837	2	8	9	Y	7	189	1			34
03	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1943	1098	2			Y	-0-					34
04	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-					34
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					34
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	557	-0-	-869	-0-	500	2	57	9	N	52	67	1			8
02	1288	#	1110	-0-	-178	-0-	847	2	263	9	N	239	223	1			24
03	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1458	2	120	9	N	109	89	1			44
04	1080	#	923	-0-	-157	-0-	838	2	85	9	N	77	85	1			36
05	1240	#	832	-0-	-408	-0-	745	2	87	9	N	79	92	1			23
*06	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1389	2	98	9	N	89	83	1			29

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

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-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2017

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 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
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1592	-0-	-28	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
05	1705 N	900	-0-	-805	-0-	900	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	72	-0-	-1578	-0-	72	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

01	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3		N	-0-			-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
03	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	3		N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
05	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	3		N	-0-			-0-
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	561	3		N	-0-			-0-

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

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	1550 N	1250	-0-	-300	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1083	-0-	-289	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1138	-0-	-152	-0-	1138	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

01	4198 R	4198	-0-	-0-	-0-	4186	3	12	9	Y	11	11	0			1
02	3500 #	3311	-0-	-189	-0-	3283	3	28	9	Y	25	25	0			1
03	4030 #	3335	-0-	-695	-0-	3314	3	21	9	Y	19	19	0			1
04	4020 #	1516	-0-	-2504	-0-	1446	3	70	9	Y	64	61	0			4
05	4154 #	1981	-0-	-2173	-0-	1853	3	128	9	Y	116	114	0			6
06	4020 #	2582	-0-	-1438	-0-	2565	3	17	9	Y	15	20	0			1

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

01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

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

01	2418 N	2104	-0-	-314	-0-	2029	3	75	9	Y	68	60	0			14
02	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2543	3	83	9	Y	75	72	0			17
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2145	3	94	4	Y	29	41	0			5
						32	9									
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2133	3	97	4	Y	57	42	0			20
						63	9									
05	2883 N	2125	-0-	-758	-0-	2014	3	111	9	Y	101	98	0			23
06	2190 N	1828	-0-	-362	-0-	1740	3	88	9	Y	80	87	0			16

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	803	3	91	9	Y	83	78	0			17
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	417	3	141	9	Y	128	116	0			29
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	536	3	24	4	Y	145	147	0			27
							160	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	507	3	23	4	Y	106	95	0			38
							117	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1482	3	43	9	Y	39	68	0			9
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1094	3	30	9	Y	27	31	0			5

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

01	17360	X	16102	-0-	-1258	-0-	16100	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16342	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	17360	X	16419	-0-	-941	-0-	16416	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16915	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	17215	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	18333	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7900	3	47	9	Y	43	47	0			2
02	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7625	3	46	9	Y	42	42	0			2
03	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8405	3	46	9	Y	42	42	0			2
04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8094	3	35	9	Y	32	32	0			2
05	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9194	3	35	9	Y	32	32	0			2
*06	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9285	3	32	9	Y	29	30	0			1

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

01	9765	X	8923	-0-	-842	-0-	8908	3	15	9	Y	14	14	0			1
02	8820	X	8330	-0-	-490	-0-	8316	3	14	9	Y	13	13	0			1
03	9765	X	9321	-0-	-444	-0-	9302	3	19	9	Y	17	17	0			1
04	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11720	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
05	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8214	3	12	9	Y	11	10	0			1
*06	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11868	3	4	9	Y	4	5	0			-0-

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

01	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	21977	3	63	9	Y	57	55	0			3
02	17612	X	17270	-0-	-342	-0-	17244	3	26	9	Y	24	26	0			1
03	19499	X	12123	-0-	-7376	-0-	12104	3	19	9	Y	17	17	0			1
04	18870	X	10833	-0-	-8037	-0-	10811	3	22	9	Y	20	20	0			1
05	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18307	3	12	9	Y	11	11	0			1
06	21330	X	18055	-0-	-3275	-0-	18040	3	15	9	Y	14	14	0			1

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

01	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11976	3	24	9	Y	22	22	0			1
02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9572	3	19	9	Y	17	17	0			1
03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12432	3	25	9	Y	23	23	0			1
04	9600	X	9300	-0-	-300	-0-	9282	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10324	3	19	9	Y	17	17	0			1
06	12060	X	10605	-0-	-1455	-0-	10590	3	15	9	Y	14	14	0			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12440	-0-	-921	-0-	12371	3	69	9	Y	63	64	0			3
02	12068	X	11337	-0-	-731	-0-	11274	3	63	9	Y	57	57	0			3
03	13361	X	12240	-0-	-1121	-0-	12177	3	63	9	Y	57	57	0			3
04	12358	X	12347	-0-	-11	-0-	12304	3	43	9	Y	39	40	0			2
05	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13433	3	51	9	Y	46	46	0			2
*06	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14888	3	46	9	Y	42	42	0			2

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

01	45344	X	45344	-0-	-0-	-0-	45341	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
02	45771	X	45771	-0-	-0-	-0-	45768	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	53942	X	53942	-0-	-0-	-0-	53939	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	48702	X	48702	-0-	-0-	-0-	48688	3	14	9	Y	13	12	0			1
05	53149	X	53149	-0-	-0-	-0-	53125	3	24	9	Y	22	22	0			1
*06	54462	X	54462	-0-	-0-	-0-	54454	3	8	9	Y	7	8	0			-0-

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

01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4423	3	12	9	Y	11	11	0			1
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4039	3	20	9	Y	18	18	0			1
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4483	3	62	9	Y	56	26	0			31
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4388	3	14	9	Y	13	13	0			31
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4460	3	17	9	Y	15	15	0			31
06	4380	X	2953	-0-	-1427	-0-	2906	3	47	9	Y	43	42	0			32

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

01	5332	X	4403	-0-	-929	-0-	4395	3	8	9	N	7	8	0			-0-
02	4816	X	3856	-0-	-960	-0-	3830	3	26	9	N	24	23	0			1
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5064	3	24	9	N	22	22	0			1
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5235	3	15	9	N	14	14	0			1
05	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	4555	3	18	9	N	16	16	0			1
06	4920	X	4918	-0-	-2	-0-	4903	3	15	9	N	14	14	0			1

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

01	11377	X	10433	-0-	-944	-0-	10407	3	26	9	N	24	24	0			1
02	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13042	3	14	9	N	13	13	0			1
03	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	21926	3	17	9	N	15	15	0			1
04	23946	X	23946	-0-	-0-	-0-	23933	3	13	9	N	12	12	0			1
05	14446	X	11780	-0-	-2666	-0-	11762	3	18	9	N	16	16	0			1
06	13980	X	10426	-0-	-3554	-0-	10422	3	4	9	N	4	5	0			-0-

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

01	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19080	3	92	9	N	84	83	0			4
02	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18127	3	231	9	N	210	203	0			11
03	19189	X	18875	-0-	-314	-0-	18854	3	21	9	N	19	29	0			1
04	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	18810	3	21	9	N	19	19	0			1
05	20336	X	18545	-0-	-1791	-0-	18469	3	76	9	N	69	66	0			4
06	19680	X	17871	-0-	-1809	-0-	17831	3	40	9	N	36	38	0			2

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

01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2751	3	11	9	N	10	10	0			1
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2652	3	4	9	N	4	5	0			-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2880	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2587	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2904	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2593	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

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
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3754	3	31	9	N	28	29	0			1
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3371	3	28	9	N	25	25	0			1
03	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3578	3	35	9	N	32	31	0			2
04	3660	X	3635	-0-	-25	-0-	3607	3	28	9	N	25	25	0			2
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3751	3	33	9	N	30	30	0			2
*06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3847	3	36	9	N	33	33	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6513	-0-	-524	-0-	6495	3	18	9	N	16	17	0			1
02	6188	X	6099	-0-	-89	-0-	6082	3	17	9	N	15	15	0			1
03	6572	X	6396	-0-	-176	-0-	6342	3	54	9	N	49	47	0			3
04	6360	X	6081	-0-	-279	-0-	6053	3	28	9	N	25	26	0			2
05	6758	X	6239	-0-	-519	-0-	6218	3	21	9	N	19	20	0			1
*06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6830	3	40	9	N	36	35	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	2650	3	9	9	N	8	9	0			-0-
02	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	2641	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2989	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3009	3	52	9	N	47	44	0			3
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5317	3	118	9	N	107	104	0			6
*06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4640	3	36	9	N	33	37	0			2

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
01	34986	X	34986	-0-	-0-	-0-	34788	3	198	9	N	180	184	0			9
02	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	31383	3	204	9	N	185	184	0			10
03	35179	X	35179	-0-	-0-	-0-	34977	3	202	9	N	184	184	0			10
04	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	34219	3	146	9	N	133	135	0			8
05	35591	X	35591	-0-	-0-	-0-	35426	3	165	9	N	150	150	0			8
*06	36282	X	36282	-0-	-0-	-0-	36114	3	168	9	N	153	154	0			7

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
01	21576	X	19966	-0-	-1610	-0-	19907	3	59	9	N	54	52	0			3
02	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	19461	3	42	9	N	38	39	0			2
03	21601	X	21601	-0-	-0-	-0-	21550	3	51	9	N	46	45	0			3
04	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	21130	3	32	9	N	29	30	0			2
05	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	21822	3	63	9	N	57	56	0			3
*06	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22237	3	61	9	N	55	55	0			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1419	3	20	9	N	18	18	0			1
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1134	3	14	9	N	13	13	0			1
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	N	17	17	0			1
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1422	3	30	9	N	27	26	0			2
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1480	3	39	9	N	35	35	0			2
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1820	3	41	9	N	37	37	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	1219	-0-	-8484	-0-	1201	3	18	9	N	16	15	0			1
02	8764	X	1244	-0-	-7520	-0-	1225	3	19	9	N	17	17	0			1
03	9703	X	586	-0-	-9117	-0-	578	3	8	9	N	7	8	0			-0-
04	8580	X	302	-0-	-8278	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	852	-0-	-1566	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585 X	14897	-0-	-1688	-0-	14852	3	45	9	N	41	44	0			2
02	14980 X	12177	-0-	-2803	-0-	12125	3	52	9	N	47	47	0			2
03	16585 X	13408	-0-	-3177	-0-	13364	3	44	9	N	40	40	0			2
04	16050 X	13534	-0-	-2516	-0-	13512	3	22	9	N	20	21	0			1
05	15996 X	14425	-0-	-1571	-0-	14396	3	29	9	N	26	26	0			1
06	14430 X	14224	-0-	-206	-0-	14217	3	7	9	N	6	7	0			-0-

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

01	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7334	3	91	9	N	83	80	0			4
02	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6727	3	86	9	N	78	78	0			4
03	7161 X	6862	-0-	-299	-0-	6838	3	24	9	N	22	25	0			1
04	7200 X	6737	-0-	-463	-0-	6726	3	11	9	N	10	10	0			1
05	7533 X	5904	-0-	-1629	-0-	5895	3	9	9	N	8	9	0			-0-
06	7290 X	6556	-0-	-734	-0-	6537	3	19	9	N	17	16	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

01	8277 X	7315	-0-	-962	-0-	7292	3	23	9	N	21	21	0			1
02	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7144	3	21	9	N	19	19	0			1
03	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7725	3	11	9	N	10	10	0			1
04	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7623	3	3	9	N	3	4	0			-0-
05	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8049	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*06	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8161	3	6	9	N	5	5	0			-0-

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

01	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	12660	3	53	9	N	48	48	0			2
02	10192 X	9135	-0-	-1057	-0-	9121	3	14	9	N	13	14	0			1
03	19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	19688	3	37	9	N	34	33	0			2
04	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	15587	3	77	9	N	70	68	0			4
05	12710 X	10046	-0-	-2664	-0-	10007	3	39	9	N	35	37	0			2
06	12300 X	9769	-0-	-2531	-0-	9745	3	24	9	N	22	23	0			1

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

01	3379 X	2833	-0-	-546	-0-	2831	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2828 X	2397	-0-	-431	-0-	2396	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3193 X	2802	-0-	-391	-0-	2800	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	3090 X	2870	-0-	-220	-0-	2868	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3192	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3344	3	7	9	N	6	6	0			-0-

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

01	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7213	3	26	9	N	24	24	0			1
02	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6904	3	26	9	N	24	24	0			1
03	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7388	3	32	9	N	29	28	0			2
04	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7736	3	17	9	N	15	16	0			1
05	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6844	3	15	9	N	14	14	0			1
*06	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5961	3	17	9	N	15	15	0			1

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

01	26009 X	24093	-0-	-1916	-0-	24035	3	58	9	N	53	53	0			3
02	23156 X	21583	-0-	-1573	-0-	21538	3	45	9	N	41	42	0			2
03	25296 X	23123	-0-	-2173	-0-	23083	3	40	9	N	36	36	0			2
04	24330 X	22690	-0-	-1640	-0-	22657	3	33	9	N	30	30	0			2
05	25048 X	21891	-0-	-3157	-0-	21863	3	28	9	N	25	26	0			1
06	23310 X	21869	-0-	-1441	-0-	21829	3	40	9	N	36	35	0			2

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 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
01	18290 X	14493	-0-	-3797	-0-	14450	3	43	9	N	39	41	0			2
02	16352 X	13200	-0-	-3152	-0-	13176	3	24	9	N	22	23	0			1
03	17484 X	13586	-0-	-3898	-0-	13533	3	53	9	N	48	46	0			3
04	16470 X	12901	-0-	-3569	-0-	12868	3	33	9	N	30	31	0			2
05	16368 X	14307	-0-	-2061	-0-	14267	3	40	9	N	36	36	0			2
06	14130 X	14095	-0-	-35	-0-	14067	3	28	9	N	25	26	0			1

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

01	6231 X	6122	-0-	-109	-0-	6109	3	13	9	N	12	12	0			1
02	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6151	3	8	9	N	7	8	0			-0-
03	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6911	3	12	9	N	11	10	0			1
04	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7354	3	4	9	N	4	5	0			-0-
05	6231 X	6192	-0-	-39	-0-	6191	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*06	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6802	3	6	9	N	5	5	0			-0-

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

01	15066 X	13044	-0-	-2022	-0-	12975	3	69	9	N	63	63	0			3
02	13608 X	12391	-0-	-1217	-0-	12356	3	35	9	N	32	33	0			2
03	14322 X	12646	-0-	-1676	-0-	12622	3	24	9	N	22	23	0			1
04	13500 X	12981	-0-	-519	-0-	12958	3	23	9	N	21	21	0			1
05	13733 X	13494	-0-	-239	-0-	13460	3	34	9	N	31	30	0			2
06	13290 X	13187	-0-	-103	-0-	13157	3	30	9	N	27	28	0			1

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

01	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3561	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3723	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3675	3	77	9	N	70	66	0			4
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3556	3	53	9	N	48	49	0			3
05	4123 X	3739	-0-	-384	-0-	3733	3	6	9	N	5	8	0			-0-
06	3990 X	3936	-0-	-54	-0-	3919	3	17	9	N	15	14	0			1

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

01	4216 X	2861	-0-	-1355	-0-	2858	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3808 X	2867	-0-	-941	-0-	2863	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4330	3	45	9	N	41	39	0			2
04	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4563	3	40	9	N	36	36	0			2
*05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4915	3	23	9	N	21	20	0			1
*06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4920	3	15	9	N	14	14	0			1

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

*01	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	12070	3	3	9	N	3	4	0			-0-
02	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10587	3	20	9	N	18	17	0			1
*03	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9220	3	19	9	N	17	18	0			-0-
04	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11291	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*05	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	11650	3	12	9	N	11	10	0			1
*06	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10283	3	6	9	N	5	6	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	189	3	15	9	Y	14	14	0			3
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	139	3	13	9	Y	12	12	0			3
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	175	3	8	4	Y	-0-	3	0			-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	135	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	111	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	932	3	75	9	Y	68	56	0			14
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	269	3	107	9	Y	97	89	0			22
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	179	3	8	4	Y	111	112	0			21
							122	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1341	3	61	4	Y	47	51	0			17
							52	9									
05	248	N	46	-0-	-202	-0-	38	3	8	9	Y	7	22	0			2
06	300	N	83	-0-	-217	-0-	58	3	25	9	Y	23	20	0			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	Y	8	8	0			2
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	37	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	18	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

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

01	93 N	79	-0-	-14	-0-	48	3	31	9	Y	28	28	0			6
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	56	3	29	9	Y	26	26	0			6
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	71	3	3	4	Y	29	30	0			5
						32	9									
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	79	3	4	4	Y	25	21	0			9
						28	9									
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	82	3	33	9	Y	30	32	0			7
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	74	3	24	9	Y	22	25	0			4

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					29
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-					29
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					29
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					29
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	29	7			-0-
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

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

01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	421	-0-	-119	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

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

01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

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

01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

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

01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

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

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

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

01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

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

01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

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

01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					23
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			Y	-0-					23
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					23
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					23
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	23	7			-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

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

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-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

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

01	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1604	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1773	2	36	9	Y	33	31	0			2
*06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1717	2	22	9	Y	20	21	0			1

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998

01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	540	-0-	-900	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

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

01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

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

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	2		Y	-0-			-0-

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

01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	434 N	226	-0-	-208	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	532 N	220	-0-	-312	-0-	220	2		N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	341 #	41	-0-	-300	-0-	38	3	3	9	Y	3	3	0			1
02	168 #	32	-0-	-136	-0-	29	3	3	9	Y	3	3	0			1
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	116	3	6	9	Y	5	3	0			2
*06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	87	3	4	9	Y	4	5	0			1

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

01	1674 #	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
02	1540 #	1284	-0-	-256	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
03	1550 #	1287	-0-	-263	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
04	1500 #	1200	-0-	-300	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
05	1550 #	1192	-0-	-358	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
06	1500 #	1475	-0-	-25	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-

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

01	1829 #	956	-0-	-873	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
02	1484 #	876	-0-	-608	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
03	1364 #	1030	-0-	-334	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
04	1320 #	960	-0-	-360	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
05	1178 #	954	-0-	-224	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
*06	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	115	1	315	3	Y	7	8	0			-0-
							10	4	8	9							
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	30	1	327	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	39	1	393	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*04	420	N	367	-0-	-53	-0-	31	1	333	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*05	403	N	363	-0-	-40	-0-	33	1	315	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	20	1	252	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	154	1	421	3	Y	66	66	0			3
							14	4	73	9							
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	451	3	Y	36	37	0			2
							21	4	40	9							
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	473	3	Y	44	43	0			3
							4	4	48	9							
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	606	3	Y	38	39	0			2
							2	4	42	9							
*05	620	N	567	-0-	-53	-0-	48	1	471	3	Y	26	27	0			1
							19	4	29	9							
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	34	1	431	3	Y	20	19	0			2
							7	4	22	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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468 #	11908	-0-	-7560	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
02	17136 #	14943	-0-	-2193	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
03	18972 #	18721	-0-	-251	-0-	18721	2			N	-0-					-0-
04	15354 R	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
05	16554 N	16772	-0-	218 B	218	16772	2			N	-0-					-0-
06	18120 N	15478	-0-	-2642 B	-0-	15478	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

01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					21
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					21
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					21
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					21
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					30
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					30
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					30
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					30
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

01	3100 N	2305	-0-	-795	2700	2305	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2425	-0-	-375	2325	2425	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1942	-0-	-1158	1167	1942	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2167	-0-	-833	334	2167	3			Y	-0-					-0-
05	1091 N	757	-0-	-334	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					58
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	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

01	4991 X	4431	-0-	-560	-0-	4425	3	6	9	Y	5					85
02	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4610	3	6	9	Y	5					90
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4968	3	39	9	Y	35	91	1			34
04	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			Y	-0-					34
05	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4918	3	35	9	Y	32					66
*06	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			Y	-0-					66

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	686	-0-	-5266	-0-	686	3			Y	-0-					2
02	4816	X	2	-0-	-4814	-0-	2	3			Y	-0-					2
03	2945	X	2	-0-	-2943	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	4340	X	381	-0-	-3959	-0-	380	3	1	9	Y	1					11
02	3752	X	4	-0-	-3748	-0-	4	3			Y	-0-					11
03	806	X	89	-0-	-717	-0-	88	3	1	9	Y	1	5	1			7
04	360	X	123	-0-	-237	-0-	120	3	3	9	Y	3	4	1			6
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	3	1			4
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					4

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	2139	N	1627	-0-	-512	-0-	1623	3	4	9	Y	4					70
02	1876	N	1851	-0-	-25	-0-	1844	3	7	9	Y	6					76
03	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	1992	3	24	9	Y	22	76	1			22
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					22
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2152	3	19	9	Y	17					39
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					39

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

01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			Y	-0-					7
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					7
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					7
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					7
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

01	1457	N	615	-0-	-842	-0-	615	3			Y	-0-					13
02	1316	N	1137	-0-	-179	-0-	1127	3	10	9	Y	9	16	1			6
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1200	3	56	9	Y	51	9	1			48
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	746	3	41	9	Y	37	61	1			24
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	134	3	37	9	Y	34	28	1			30
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	60	3	36	9	Y	33	28	1			35

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
01	1085	N	301	-0-	-784	-0-	300	3	1	9	Y	1					14
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					14
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-	7	1			7
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1	9	Y	1					8
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9	Y	1					9
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	518	3	19	9	Y	17	7	1			19

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

01	8246	X	4898	-0-	-3348	-0-	4874	3	24	9	Y	22					151
02	6804	X	5187	-0-	-1617	-0-	5187	3			Y	-0-					151
03	7533	X	5838	-0-	-1695	-0-	5825	3	13	9	Y	12	63	1			100
04	7290	X	5644	-0-	-1646	-0-	5575	3	69	9	Y	63	63	1			100
05	6758	X	4809	-0-	-1949	-0-	4809	3			Y	-0-	40	1			60
06	5640	X	1295	-0-	-4345	-0-	1295	3			Y	-0-					60

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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		905	-0-	905	905	905	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		694	-0-	694	1599	694	2			Y	-0-					-0-

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

01	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2018 - P/A 06/17/18

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

01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	N	11					36
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1092	2	11	9	N	10					46
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1232	2	10	9	N	9					55
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1214	2	41	9	N	37	83	1			9
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1107	2	90	9	N	82	56	1			35
*06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1094	2	26	9	N	24	28	1			31

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					61
02	14B DENY	28	-0-	28	28	8	2	20	9	Y	18					79
03	14B DENY	28	-0-	28	56	11	2	17	9	Y	15					94
04	14B DENY	15	-0-	15	71	15	2			Y	-0-					94
05	150 X	79	-0-	-71	-0-	58	2	21	9	Y	19					113
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	18	2	4	9	Y	4					117

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24			54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29			83
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			101

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	29760 X	26937	-0-	-2823	-0-	26937	2	N	-0-			7
02	26895 X	26895	-0-	-0-	-0-	26895	2	N	-0-			7
03	29543 X	28847	-0-	-696	-0-	28847	2	N	-0-			7
04	28260 X	27942	-0-	-318	-0-	27942	2	N	-0-			7
*05	29791 X	28702	-0-	-1089	-0-	28702	2	N	-0-			7
*06	28830 X	27509	-0-	-1321	-0-	27509	2	N	-0-			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	990	N	110	-0-	-880	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	11474		6078	-0-	-5396	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	10344		5480	-0-	-4864	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
03	11456		6069	-0-	-5387	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
04	11114		5887	-0-	-5227	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
05	11330		6006	-0-	-5324	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
*06	10934		5797	-0-	-5137	-0-	5797	2			N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	22	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	29	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

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

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4588	X	659	-0-	-3929	-0-	647	3	12	9	Y	11	37	1		6
02	4144	X	41	-0-	-4103	-0-	21	3	20	9	Y	18				24
03	4588	X	12	-0-	-4576	-0-	9	3	3	9	Y	3	25	1		2
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-				2
*05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-	2	1		-0-
*06	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			Y	-0-				-0-

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

01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	845	3	14	9	Y	13	23	1		8
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	3	12	9	Y	11				19
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1055	3	21	9	Y	19	20	1		18
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1017	3	64	9	Y	58				76
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-	59	1		17
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	945	3	122	9	Y	111				128

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

01	9858	X	3471	-0-	-6387	-0-	3471	3			Y	-0-				-0-
02	8904	X	300	-0-	-8604	-0-	294	3	6	9	Y	5	3	1		2
03	9858	X	622	-0-	-9236	-0-	596	3	26	9	Y	24	22	1		4
04	9540	X	714	-0-	-8826	-0-	710	3	4	9	Y	4	6	1		2
*05	7657	X	776	-0-	-6881	-0-	776	3			Y	-0-	2	1		-0-
06	3360	X	763	-0-	-2597	-0-	763	3			Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

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

01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-				-0-
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	3			Y	-0-				-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-				-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			Y	-0-				-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-				-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-				-0-

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

01	3689	X	2368	-0-	-1321	-0-	2337	3	31	9	Y	28	67	1		16
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5908	3	24	9	Y	22				38
03	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6318	3	19	9	Y	17	39	1		16
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6140	3	22	9	Y	20				36
*05	6572	X	6457	-0-	-115	-0-	6457	3			Y	-0-	28	1		8
06	6360	X	6242	-0-	-118	-0-	6242	3			Y	-0-				8

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1465	-0-	-426	-0-	1387	3	78	9	Y	71	87	1			24
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1410	3	13	9	Y	12	32	1			4
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1479	3	31	9	Y	28	27	1			5
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-	5	1			-0-
*05	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
*06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1452	-0-	-501	-0-	1430	3	22	9	Y	20	67	1			7
02	1680	X	824	-0-	-856	-0-	823	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
03	1426	N	885	-0-	-541	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	485	-0-	-925	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
*05	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	Y	2					2
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	3	6	9	Y	5	2	1			5
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	3	6	9	Y	5					10
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-	8	1			2
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6712	-0-	-1782	-0-	6482	3	230	9	Y	209	148	1			72
02	7672	X	6074	-0-	-1598	-0-	5950	3	124	9	Y	113	145	1			40
03	8494	X	5350	-0-	-3144	-0-	5333	3	17	9	Y	15	52	1			3
04	7620	X	5181	-0-	-2439	-0-	5172	3	9	9	Y	8	7	1			4
*05	7192	X	6737	-0-	-455	-0-	6735	3	2	9	Y	2	5	1			1
06	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	6224	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	1777	-0-	-1359	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1826	-0-	-1646	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1680	-0-	-1020	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
*05	2790	X	1625	-0-	-1165	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	1482	-0-	-1218	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	8699	-0-	-6243	-0-	8511	3	188	9	Y	171	134	1			59
02	13496	X	8441	-0-	-5055	-0-	8298	3	143	9	Y	130	143	1			46
03	14973	X	8101	-0-	-6872	-0-	7925	3	176	9	Y	160	178	1			28
04	13590	X	5747	-0-	-7843	-0-	5624	3	123	9	Y	112	87	1			53
*05	9331	X	107	-0-	-9224	-0-	26	3	81	9	Y	74	91	1			36
06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-	36	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5885	-0-	-904	-0-	5834	3	51	9	Y	46	30	1			27
02	6132	X	5812	-0-	-320	-0-	5804	3	8	9	Y	7					34
03	6789	X	6404	-0-	-385	-0-	6353	3	51	9	Y	46	37	1			43
04	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	6107	3	42	9	Y	38					81
*05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			Y	-0-	63	1			18
*06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6004	3	10	9	Y	9					27

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	292	-0-	-793	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	364	-0-	-112	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	3	3	9	Y	3					3
*05	403	N	246	-0-	-157	-0-	245	3	1	9	Y	1	3	1			1
06	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			Y	-0-					1

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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

01	4371	X	2584	-0-	-1787	-0-	2419	3	165	9	Y	150	116	1			52
02	3276	X	1672	-0-	-1604	-0-	1651	3	21	9	Y	19	64	1			7
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-	7	1			-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3330	3	73	9	Y	66	35	1			31
*05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2705	3	57	9	Y	52	58	1			25
06	2250	N	1587	-0-	-663	-0-	1587	3			Y	-0-	25	1			-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	27	30	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

01	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1392	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	1428	N	1327	-0-	-101	-0-	1318	3	9	9	Y	8	5	1			3
03	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1465	3	39	9	Y	35	25	1			13
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1412	3	119	9	Y	108	80	1			41
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1472	3	361	9	Y	328	194	1			175
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1395	3	87	9	Y	79	171	1			83

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2911	3	88	9	Y	80	143	1			25
02	2744	X	1633	-0-	-1111	-0-	1508	3	125	9	Y	114	98	1			41
03	3038	X	2291	-0-	-747	-0-	2120	3	171	9	Y	155	139	1			57
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2842	3	200	9	Y	182	170	1			69
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2944	3	79	9	Y	72	103	1			38
*06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2864	3	94	9	Y	85	38	1			85

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

01	496	N	213	-0-	-283	-0-	190	3	23	9	Y	21	22	0			-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

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

01	651	N	614	-0-	-37	-0-	613	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
05	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
*06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	297	-0-	-1103	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	33	-0-	-1238	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	622	-0-	-428	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1575	3	22	9	Y	20					261
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1819	3	10	9	Y	9					270
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1474	3	22	9	Y	20	140	1			150
04	1560	N	1182	-0-	-378	-0-	1178	3	4	9	Y	4					154
05	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	1840	3	22	9	Y	20					174
*06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	1998	3	171	9	Y	155	135	1			194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1746	-0-	-1323	-0-	1745	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	9	9	0			-0-
03	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2924	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3593	-0-	493	493	3593	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2912	-0-	-88	405	2912	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1434	3	4	9	Y	4	17	1			3
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1321	3	28	9	Y	25					28
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	Y	17	29	1			16
04	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1214	3	3	9	Y	3					19
*05	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1372	3			Y	-0-	15	1			4
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					4

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
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1428	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	806	N	17	-0-	-789	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	359	-0-	-421	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	22	-0-	-1125	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1388	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
02	1764	N	43	-0-	-1721	-0-	9	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
03	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	498	-0-	-912	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	151	-0-	-748	-0-	106	3	45	9	Y	41	42	0			-0-
02	868	N	38	-0-	-830	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1182	-0-	-2755	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	836	-0-	-1824	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	108	-0-	-2837	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4497	-0-	1497	1497	4497	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2701	3	63	9	Y	57	57	0			1
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2674	3	241	9	Y	219	214	0			6
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3032	3	168	9	Y	153	155	0			4
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2833	3	80	9	Y	73	75	0			2
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2325	3	54	9	Y	49	50	0			1
*06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1144	3	257	9	Y	234	227	0			8

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	364	N	192	-0-	-172	-0-	166	3	26	9	Y	24					24
03	341	N	158	-0-	-183	-0-	135	3	23	9	Y	21	25	1			20
04	270	N	11	-0-	-259	-0-	5	3	6	9	Y	5					25
*05	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			Y	-0-	19	1			6
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			Y	-0-					6

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

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2168	3	135	9	N	123	153	1			194
02	2044	N	1782	-0-	-262	-0-	1717	3	65	9	N	59	1	8			252
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1807	3	43	9	N	39	170	1			121
04	2220	N	1572	-0-	-648	-0-	1572	3			N	-0-					121
05	1984	N	1127	-0-	-857	-0-	1115	3	12	9	N	11					132
06	1800	N	44	-0-	-1756	-0-	40	3	4	9	N	4					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					204
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	7	3			N	-0-					204
03	3100	N	3171	-0-	71	71	3095	3	76	9	N	69	181	1			92
04	13	N	2456	-0-	2443	-0-	2430	3	26	9	N	24					116
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					116
06	2040	X	57	-0-	-1983	-0-	57	3			N	-0-					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2					96
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					96
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	550	3	55	9	Y	50	4	8			142
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1465	3	139	9	Y	126					268
05	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	1694	3	55	9	Y	50	146	1			172
06	DLQ G-10		1874	-0-	1874	3623	1788	3	86	9	Y	78					250

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	8			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
06	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					113
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					113
03	3100	N	3246	-0-	146	146	3116	3	130	9	N	118					231
04	10	N	2889	-0-	2879	-0-	2889	3			N	-0-	179	1			52
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2199	3	26	9	N	24					76
06	1890	X	954	-0-	-936	-0-	932	3	22	9	N	20					96

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

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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	23932 X	21251	-0-	-2681	-0-	21162	3	89	9	N	81	1	8					312
02	20720 X	19868	-0-	-852	-0-	19704	2	164	9	N	149	170	1	7	8			284
03	22940 X	16131	-0-	-6809	-0-	15871	2	260	9	N	236	172	1	3	8			345
04	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	21583	2	97	9	N	88	160	1					273
05	21266 X	20738	-0-	-528	-0-	20589	2	149	9	N	135	166	1					242
06	21300 X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					N	NO RPT							242

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14167 X	14013	-0-	-154	-0-	14013	3			N	-0-					254
02	12376 X	11302	-0-	-1074	-0-	11292	2	10	9	N	9	9	8			254
03	13702 X	7854	-0-	-5848	-0-	7850	2	4	9	N	4	4	8			254
04	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	15203	2	1	9	N	1	1	8			254
05	14012 X	12593	-0-	-1419	-0-	12593	2			N	-0-					254
06	13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					254

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
01	2170	X	1172	-0-	-998	-0-	1172	3			N	-0-					64
02	1960	X	1581	-0-	-379	-0-	1573	2	8	9	N	7	7	8			64
03	2170	X	1572	-0-	-598	-0-	1570	2	2	9	N	2	2	8			64
04	1740	X	514	-0-	-1226	-0-	514	2			N	-0-					64
05	1550	X	798	-0-	-752	-0-	797	2	1	9	N	1	1	8			64
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-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

01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3493	3	100	9	N	91					103
02	3164	X	3141	-0-	-23	-0-	3132	3	9	9	N	8					111
03	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	3485	3			N	-0-					111
04	3480	X	3319	-0-	-161	-0-	3319	3			N	-0-					111
05	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	3417	3			N	-0-					111
06	3480	X	3206	-0-	-274	-0-	3206	3			N	-0-					111

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

01	5518	X	4016	-0-	-1502	-0-	4016	3			N	-0-					28
02	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					28
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					28
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					28
05	5518	X	4717	-0-	-801	-0-	4717	3			N	-0-					28
*06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2018 - PLUGGED 06/01/18

CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

01	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	1033	1	3852	2	N	-0-			-0-
02	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	884	1	4165	2	N	-0-			-0-
03	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	203	1	1981	2	N	-0-			-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
*05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
*06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - P/A 02/07/18

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1229	-0-	-879	-0-	93	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	53	-0-	-1655	-0-	12	1	41	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	12	-0-	-1879	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3450	-0-	450	450	42	1	3408	2	N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - P/A 02/07/18

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1171	-0-	-689	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 #	1953	-0-	-1116	-0-	186	1	1767	2	N	-0-			-0-
02	2268 #	1297	-0-	-971	-0-	162	1	1135	2	N	-0-			-0-
03	2511 #	1379	-0-	-1132	-0-	186	1	1193	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1434	-0-	-456	-0-	180	1	1254	2	N	-0-			-0-
*05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	186	1	1343	2	N	-0-			-0-
*06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	180	1	1556	2	N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
THOMPSON "P" WELL #: 2 RRCID -> 112025 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2018 - PLUGGED 04/23/18

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	1984 N	869	-0-	-1115	-0-	869	2			N	-0-			-0-
02	1820 N	898	-0-	-922	-0-	898	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	804	-0-	-216	-0-	804	2			N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1846	-0-	-86	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1001	-0-	-919	-0-	1001	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

01	7657	X	6789	-0-	-868	-0-	6789	3			Y	-0-					-0-
02	6608	X	6337	-0-	-271	-0-	6337	3			Y	-0-					-0-
03	7378	X	6939	-0-	-439	-0-	6939	3			Y	-0-					-0-
04	7140	X	6774	-0-	-366	-0-	6774	3			Y	-0-					-0-
05	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	6868	3			Y	-0-					-0-
06	6780	X	5050	-0-	-1730	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

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-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018 - P/A 05/25/18

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					57
02	1316	N	1297	-0-	-19	-0-	1293	2	4	9	Y	4					61
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					61
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					61
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1400	2	19	9	Y	17					78
06	1350	N	825	-0-	-525	-0-	825	2			Y	-0-					78

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

01	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			Y	-0-					17
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	664	3			Y	-0-					17
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			Y	-0-					17
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			Y	-0-					17
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			Y	-0-					17
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	496	3			Y	-0-					17

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	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

01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-					-0-
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - P/A 04/06/18

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

01	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2		N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2		N	-0-					-0-
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2		N	-0-					-0-
06	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	2		N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

01	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2		N	-0-					-0-
02	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2		N	-0-					-0-
03	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2		N	-0-					-0-
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	2		N	-0-					-0-
05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2		N	-0-					-0-
*06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		N	-0-					-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-					-0-
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-					-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2		N	-0-					-0-
06	3000	X	2703	-0-	-297	-0-	2703	2		N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	480	N	24	-0-	-456	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	589	N	14	-0-	-575	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

01	4991	X	4550	-0-	-441	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4117	-0-	-623	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2297	-0-	-2443	-0-	2297	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
01	899 #	404	-0-	-495	-0-	389	2	15	9	N	14					172
02	672 N	544	-0-	-128	-0-	535	2	9	9	N	8					180
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	483	2	14	9	N	13					193
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	410	2	10	9	N	9					202
05	589 N	406	-0-	-183	-0-	393	2	13	9	N	12					214
06	480 N	248	-0-	-232	-0-	234	2	14	9	N	13					227

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

01	4061 X	3196	-0-	-865	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	3047	-0-	-593	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3273	-0-	-726	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3196	-0-	-674	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2026	-0-	-1244	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

01	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

01	3100 N	2057	-0-	-1043	1087	2057	2			Y	-0-					57
02	2800 N	1913	-0-	-887	200	1909	2	4	9	Y	4					61
03	2188 N	1988	-0-	-200	-0-	1988	2			Y	-0-					61
04	1980 N	1942	-0-	-38	-0-	1942	2			Y	-0-					61
05	2108 N	1793	-0-	-315	-0-	1774	2	19	9	Y	17					78
06	1920 N	1155	-0-	-765	-0-	1155	2			Y	-0-					78

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1081	2	19	9	N	17					62
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	984	2	32	9	N	29					91
03	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1086	2	43	9	N	39					130
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1038	2	46	9	N	42	152	1	3	8	17
05	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1081	2	18	9	N	16					33
06	1080 N	597	-0-	-483	-0-	593	2	4	9	N	4					37

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

01	2759 X	2208	-0-	-551	-0-	2208	2			N	-0-					23
02	2436 N	2376	-0-	-60	-0-	2376	2			N	-0-					23
03	2635 N	2561	-0-	-74	-0-	2561	2			N	-0-					23
04	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					23
05	2635 N	2599	-0-	-36	-0-	2599	2			N	-0-					23
06	2490 N	1102	-0-	-1388	-0-	1102	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
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1963	-0-	-677	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	855	-0-	-555	-0-	855	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

01	28866	X	28866	-0-	-0-	-0-	28794	2	72	9	N	65	3	8			139
02	22344	X	13751	-0-	-8593	-0-	13622	2	129	9	N	117	185	1	1	8	70
03	34328	X	34328	-0-	-0-	-0-	34313	2	15	9	N	14					84
04	34123	X	34123	-0-	-0-	-0-	34035	2	88	9	N	80					164
05	33743	X	33743	-0-	-0-	-0-	33637	2	106	9	N	96	172	1			88
*06	35393	X	35393	-0-	-0-	-0-	35286	2	107	9	N	97					185

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

01	2914	#	1219	-0-	-1695	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3702	-0-	902	902	3702	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3148	-0-	48	950	3148	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2767	-0-	-233	717	2767	3			N	-0-					-0-
05	3100		2758	-0-	-342	375	2758	3			N	-0-					-0-
*06	3995		3310	-0-	-685	-0-	3310	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
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-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

COAHOMA (MISS) 19111 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 1 RRCID -> 274341 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8707 - 8717

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/2017

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	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

01	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	-0-					-0-
02	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2		N	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-				N	NO RPT					-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                276
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                276
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                276
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                276
*05 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-      100  7                    176
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                176
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - P/A 10/27/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OXY USA INC.                            630591
    POWELL "2"                       WELL #:   13D   RRCID -> 152184  COMPL. DATE 02/08/1996  TOTAL DEPTH  7950 PERF. 7794 -  7892
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01      279 N       249      -0-         -30 B        -0-         249  2                N       -0-                                -0-
 02      230 N       230      -0-        -0-  B        -0-         230  2                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      248 N       227      -0-         -21 B        -0-         227  2                N       -0-                                -0-
 04      240 N       187      -0-         -53 B        -0-         187  2                N       -0-                                -0-
 05      296 N       296      -0-        -0-  B        -0-         296  2                N       -0-                                -0-
*06      401 N       401      -0-        -0-  B        -0-         401  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    POWELL "15B"                     WELL #:   33D   RRCID -> 281424  COMPL. DATE 09/13/1994  TOTAL DEPTH  8136 PERF. 7973 -  8004
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*01      157 N       157      -0-        -0-  B        -0-         157  2                N       -0-      182  7                    182
 02      143 N       143      -0-        -0-  B        -0-         143  2                N       -0-                                182
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      161 N       161      -0-        -0-  B        -0-         161  2                N       -0-                                182
 04      150 N       150      -0-        -0-  B        -0-         150  2                N       -0-                                182
 05       31 N        28      -0-          -3 B        -0-          28  2                N       -0-                                182
 06       30 N      -0-       -0-         -30 B        -0-                              N       -0-                                182

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COLLIE (DELAWARE)                         19665 200   ASSOCIATED              49B                               CNTY: REEVES
  M & W HOT OIL, INC.                     518972
    BARSTOW, NORTH SWD               WELL #:    1    RRCID -> 277748  COMPL. DATE 09/04/1971  TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 -  6100
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 06 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
```

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	4					22
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	Y	4					26
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					27
04	DLQ G-10	127	-0-	127	127	125	2	2	9	Y	2					29
05	DLQ G-10	364	-0-	364	491	364	2			Y	-0-	22	1			7
*06	644 R	153	-0-	-491	-0-	152	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

01	372 #	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					10
02	336 #	296	-0-	-40	-0-	295	2	1	9	Y	1					11
03	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-	9	1			2
04	DLQ G-10	284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	347	-0-	347	631	347	2			Y	-0-					2
*06	926 R	295	-0-	-631	-0-	294	2	1	9	Y	1					3

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

01	434 #	267	-0-	-167	-0-	257	2	10	9	Y	9	15	1			1
02	392 #	186	-0-	-206	-0-	186	2			Y	-0-					1
03	434 #	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	236	-0-	236	670	235	2	1	9	Y	1					2
*06	916 R	246	-0-	-670	-0-	246	2			Y	-0-					2

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

01	682 #	483	-0-	-199	-0-	482	2	1	9	Y	1					41
02	616 #	533	-0-	-83	-0-	531	2	2	9	Y	2					43
03	682 #	472	-0-	-210	-0-	471	2	1	9	Y	1	31	1			13
04	DLQ G-10	512	-0-	512	512	511	2	1	9	Y	1					14
05	DLQ G-10	626	-0-	626	1138	625	2	1	9	Y	1					15
*06	1669 R	531	-0-	-1138	-0-	530	2	1	9	Y	1					16

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

01	527 #	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	364 #	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	372 #	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	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
01	527 #	443	-0-	-84	-0-	417	2	26	9	N	24					143
02	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					143
03	548 R	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					151
04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	N	10					161
05	558 #	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					161
06	540 #	494	-0-	-46	-0-	492	2	2	9	N	2					163

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

01	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					38
02	308 #	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					38
03	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					38
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					38
05	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					38
06	330 #	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					38

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

01	558 #	534	-0-	-24	-0-	525	2	9	9	N	8					103
02	504 #	459	-0-	-45	-0-	459	2			N	-0-					103
03	558 #	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					103
04	540 #	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					103
05	527 #	431	-0-	-96	-0-	429	2	2	9	N	2					105
06	510 #	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					105

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

01	310 #	301	-0-	-9	-0-	292	2	9	9	N	8					184
02	280 #	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					184
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	294	2	30	9	N	27					211
04	300 #	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					211
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	296	2	14	9	N	13					224
06	300 #	286	-0-	-14	-0-	278	2	8	9	N	7					231

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

01	403 #	349	-0-	-54	-0-	338	2	11	9	N	10					123
02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					128
03	434 #	122	-0-	-312	-0-	92	2	30	9	N	27					155
04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	420	2	17	9	N	15					170
05	441 R	441	-0-	-0-	-0-	422	2	19	9	N	17					187
06	390 #	295	-0-	-95	-0-	282	2	13	9	N	12					199

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

01	713 #	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					294
02	644 #	612	-0-	-32	-0-	612	2			N	-0-					294
03	682 #	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					294
04	660 #	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					294
05	682 #	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					294
06	660 #	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					294

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	N	12					175
02	728	#	550	-0-	-178	-0-	533	2	17	9	N	15					190
03	806	#	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-					190
04	780	#	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					190
05	945	R	945	-0-	-0-	-0-	937	2	8	9	N	7					197
06	780	#	702	-0-	-78	-0-	691	2	11	9	N	10					207

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

01	403	#	356	-0-	-47	-0-	342	2	14	9	N	13					237
02	364	#	357	-0-	-7	-0-	333	2	24	9	N	22					259
03	372	#	72	-0-	-300	-0-	72	2			N	-0-					259
04	360	#	353	-0-	-7	-0-	328	2	25	9	N	23					282
05	403	#	201	-0-	-202	-0-	188	2	13	9	N	12					294
06	390	#	131	-0-	-259	-0-	128	2	3	9	N	3					297

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

01	1085	#	800	-0-	-285	-0-	774	2	26	9	N	24					257
02	980	#	11	-0-	-969	-0-	11	2			N	-0-					257
03	1085	#	777	-0-	-308	-0-	777	2			N	-0-					257
04	1050	#	1010	-0-	-40	-0-	981	2	29	9	N	26					283
05	948	R	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	N	10					293
06	780	#	723	-0-	-57	-0-	723	2			N	-0-					293

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

01	351	R	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					10
02	316	R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	Y	2					12
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3					15
04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2					17
05	377	R	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3					20
*06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3					23

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

01	744	#	626	-0-	-118	-0-	625	2	1	9	Y	1					11
02	672	#	522	-0-	-150	-0-	519	2	3	9	Y	3					14
03	682	#	627	-0-	-55	-0-	624	2	3	9	Y	3					17
04	600	#	528	-0-	-72	-0-	526	2	2	9	Y	2					19
05	620	#	558	-0-	-62	-0-	555	2	3	9	Y	3					22
06	600	#	541	-0-	-59	-0-	539	2	2	9	Y	2					24

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

01	124	#	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2					10
02	112	#	84	-0-	-28	-0-	82	2	2	9	Y	2					12
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3					15
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					17
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3					20
*06	148	R	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3					23

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	403 #	367	-0-	-36	-0-	18	1	331	3	Y	6	6	0			-0-
						11	4	7	9							
02	364 #	315	-0-	-49	-0-	15	1	276	3	Y	9	8	0			1
						14	4	10	9							
03	403 #	366	-0-	-37	-0-	18	1	339	3	Y	5	6	0			-0-
						3	4	6	9							
*04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	Y	8	8	0			-0-
						1	4	9	9							
*05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	Y	8	8	0			-0-
						14	4	9	9							
*06	455 R	455	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

01	899 #	831	-0-	-68	-0-	75	1	723	3	Y	9	10	0			-0-
						23	4	10	9							
02	840 #	735	-0-	-105	-0-	61	1	640	3	Y	4	4	0			-0-
						30	4	4	9							
03	999 R	999	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	Y	5	5	0			-0-
						8	4	6	9							
*04	941 R	941	-0-	-0-	-0-	83	1	852	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
*05	868 #	714	-0-	-154	-0-	62	1	619	3	Y	7	7	0			-0-
						25	4	8	9							
06	840 #	515	-0-	-325	-0-	45	1	459	3	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	310 #	295	-0-	-15	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	300 #	277	-0-	-23	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	310 #	263	-0-	-47	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	300 #	232	-0-	-68	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	260	-0-	-19	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*06	383	R	383	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	669	-0-	-44	-0-	35	1	608	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							
02	644	#	546	-0-	-98	-0-	26	1	484	3	Y	12	11	0			1
							23	4	13	9							
03	713	#	637	-0-	-76	-0-	31	1	586	3	Y	14	14	0			1
							5	4	15	9							
*04	698	R	698	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
*05	651	#	579	-0-	-72	-0-	29	1	523	3	Y	5	6	0			-0-
							21	4	6	9							
06	630	#	411	-0-	-219	-0-	21	1	381	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	40	1	724	3	Y	6	6	0			-0-
							24	4	7	9							
02	622	R	622	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	Y	3	3	0			-0-
							27	4	3	9							
03	558	#	461	-0-	-97	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	750	#	276	-0-	-474	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	775	#	625	-0-	-150	-0-	32	1	565	3	Y	5	5	0			-0-
							22	4	6	9							
*06	971	R	971	-0-	-0-	-0-	49	1	898	3	Y	9	8	0			1
							14	4	10	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	R	619	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
02	512	R	512	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							
03	527	#	420	-0-	-107	-0-	21	1	391	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
*04	660	#	360	-0-	-300	-0-	17	1	340	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*05	620	#	467	-0-	-153	-0-	24	1	426	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	600	#	421	-0-	-179	-0-	21	1	394	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	401	-0-	-126	-0-	21	1	361	3	Y	6	6	0			-0-
							12	4	7	9							
02	476	#	356	-0-	-120	-0-	17	1	320	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
03	527	#	226	-0-	-301	-0-	11	1	207	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*04	404	R	404	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
*05	403	#	212	-0-	-191	-0-	11	1	188	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							
06	390	#	258	-0-	-132	-0-	13	1	238	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	336	#	212	-0-	-124	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	372	#	202	-0-	-170	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	330	#	231	-0-	-99	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	310	#	299	-0-	-11	-0-	15	1	272	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
*06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							

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
01	620	#	519	-0-	-101	-0-	27	1	473	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
02	532	#	395	-0-	-137	-0-	19	1	355	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
03	589	#	464	-0-	-125	-0-	23	1	430	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
*04	540	#	396	-0-	-144	-0-	19	1	370	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*05	527	#	422	-0-	-105	-0-	22	1	384	3	Y	1	1	0			-0-
							15	4	1	9							
06	510	#	415	-0-	-95	-0-	21	1	388	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	657	-0-	-180	-0-	34	1	601	3	Y	3	3	0			-0-
							19	4	3	9							
02	756	#	525	-0-	-231	-0-	26	1	474	3	Y	2	2	0			-0-
							23	4	2	9							
03	837	#	600	-0-	-237	-0-	30	1	563	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
*04	810	#	578	-0-	-232	-0-	28	1	549	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	744	#	605	-0-	-139	-0-	31	1	552	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
06	630	#	565	-0-	-65	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*04	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*05	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	121	R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	140	#	124	-0-	-16	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	155	#	121	-0-	-34	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	150	#	92	-0-	-58	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	124	#	86	-0-	-38	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	270	#	95	-0-	-175	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
*05	279	#	86	-0-	-193	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	270	#	77	-0-	-193	-0-	4	1	72	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 #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	R	247	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	217	#	177	-0-	-40	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	210	#	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
*05	217	#	178	-0-	-39	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	210	#	175	-0-	-35	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
*05	62	#	54	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	140	#	136	-0-	-4	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	155	#	115	-0-	-40	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	150	#	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
*05	155	#	138	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	150	#	116	-0-	-34	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	259	-0-	-20	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	252	#	80	-0-	-172	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	279	#	185	-0-	-94	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	270	#	217	-0-	-53	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	248	#	199	-0-	-49	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	240	#	199	-0-	-41	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	239	-0-	-288	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	476	#	250	-0-	-226	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	527	#	245	-0-	-282	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	389	R	389	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	123	-0-	-63	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	108	-0-	-60	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
*05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	R	386	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	280	#	277	-0-	-3	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	310	#	238	-0-	-72	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	330	#	216	-0-	-114	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	341	#	228	-0-	-113	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	330	#	256	-0-	-74	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	350	R	350	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*06	377	R	377	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	252	#	227	-0-	-25	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	338	R	338	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	286	R	286	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					-0-
							4	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
01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	308	#	285	-0-	-23	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	361	R	361	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	-0-					-0-
							6	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
01	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	120	#	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
*05	124	#	96	-0-	-28	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	16	-0-	-232	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	308	#	279	-0-	-29	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	341	#	315	-0-	-26	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	330	#	303	-0-	-27	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	341	#	310	-0-	-31	-0-	16	1	281	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
*06	415	R	415	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	12	11	0			1
							6	4	13	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	527 #	29	-0-	-498	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	644 #	547	-0-	-97	-0-	27	1	496	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
03	713 #	628	-0-	-85	-0-	32	1	591	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*04	617 R	617	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	620 #	611	-0-	-9	-0-	31	1	551	3	Y	6	6	0			-0-
						22	4	7	9							
*06	774 R	774	-0-	-0-	-0-	38	1	700	3	Y	23	21	0			2
						11	4	25	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	Y	12	13	0			1
						18	4	13	9							
02	448 #	397	-0-	-51	-0-	19	1	349	3	Y	11	11	0			1
						17	4	12	9							
03	740 R	740	-0-	-0-	-0-	36	1	685	3	Y	12	12	0			1
						6	4	13	9							
*04	630 #	477	-0-	-153	-0-	23	1	445	3	Y	7	8	0			-0-
						1	4	8	9							
*05	651 #	612	-0-	-39	-0-	31	1	550	3	Y	8	8	0			-0-
						22	4	9	9							
06	660 #	546	-0-	-114	-0-	27	1	504	3	Y	6	5	0			1
						8	4	7	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

01	832 R	832	-0-	-0-	-0-	210	1	575	3	Y	25	25	0			1
						19	4	28	9							
02	936 R	936	-0-	-0-	-0-	76	1	803	3	Y	16	16	0			1
						39	4	18	9							
03	941 R	941	-0-	-0-	-0-	82	1	831	3	Y	19	19	0			1
						7	4	21	9							
*04	846 R	846	-0-	-0-	-0-	72	1	757	3	Y	14	14	0			1
						2	4	15	9							
*05	843 R	843	-0-	-0-	-0-	75	1	723	3	Y	15	15	0			1
						28	4	17	9							
06	810 #	569	-0-	-241	-0-	39	1	509	3	Y	12	12	0			1
						8	4	13	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
*05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	182	R	182	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	7	7	0			-0-
							6	4	8	9							
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	7	1	132	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	R	649	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	Y	11	14	0			1
							19	4	12	9							
02	474	R	474	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	5	6	0			-0-
							20	4	6	9							
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	Y	9	8	0			1
							4	4	10	9							
*04	630	#	468	-0-	-162	-0-	22	1	432	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
*05	651	#	377	-0-	-274	-0-	19	1	338	3	Y	6	7	0			-0-
							13	4	7	9							
06	630	#	365	-0-	-265	-0-	18	1	334	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

01	434	#	54	-0-	-380	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	514	R	514	-0-	-0-	-0-	27	1	468	3	Y	1	1	0			-0-
							18	4	1	9							
*06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

01	186	#	106	-0-	-80	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	71	-0-	-69	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

01	155	#	134	-0-	-21	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
*05	124	#	102	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	98	-0-	-26	-0-	5	1	82	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
*06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1002	-0-	-176	-0-	91	1	873	3	Y	9	9	0			-0-
							28	4	10	9							
02	1232	#	1070	-0-	-162	-0-	90	1	927	3	Y	7	7	0			-0-
							45	4	8	9							
03	1364	#	868	-0-	-496	-0-	78	1	777	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							
*04	1320	#	1236	-0-	-84	-0-	109	1	1119	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*05	1302	#	1120	-0-	-182	-0-	96	1	974	3	Y	10	9	0			1
							39	4	11	9							
06	1140	#	742	-0-	-398	-0-	64	1	661	3	Y	6	6	0			1
							10	4	7	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	348	-0-	-24	-0-	31	1	305	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	Y	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							
03	470	R	470	-0-	-0-	-0-	42	1	422	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*04	388	R	388	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*05	558	#	496	-0-	-62	-0-	42	1	431	3	Y	5	5	0			-0-
							17	4	6	9							
*06	545	R	545	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	587	-0-	-64	-0-	152	1	416	3	Y	5	5	0			-0-
							13	4	6	9							
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	56	1	587	3	Y	3	3	0			-0-
							28	4	3	9							
03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	61	1	625	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
*04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	53	1	563	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*05	703	R	703	-0-	-0-	-0-	64	1	614	3	Y	1	1	0			-0-
							24	4	1	9							
06	570	#	493	-0-	-77	-0-	36	1	449	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	1023	#	680	-0-	-343	-0-	175	1	478	3	Y	10	10	0			-0-
							16	4	11	9							
02	924	#	838	-0-	-86	-0-	68	1	724	3	Y	10	9	0			1
							35	4	11	9							
03	1023	#	953	-0-	-70	-0-	84	1	848	3	Y	12	12	0			1
							8	4	13	9							
*04	952	R	952	-0-	-0-	-0-	82	1	861	3	Y	6	7	0			-0-
							2	4	7	9							
*05	955	R	955	-0-	-0-	-0-	85	1	828	3	Y	8	8	0			-0-
							33	4	9	9							
06	660	#	555	-0-	-105	-0-	39	1	504	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

01	31	#	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*05	31	#	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

01	630	R	630	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	Y	6	6	0			-0-
							18	4	7	9							
02	504	#	313	-0-	-191	-0-	26	1	270	3	Y	4	4	0			-0-
							13	4	4	9							
03	682	#	226	-0-	-456	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	106	1	1086	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
*05	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	97	1	973	3	Y	5	5	0			-0-
							39	4	6	9							
*06	778	R	778	-0-	-0-	-0-	68	1	697	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	78	-0-	-34	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
*05	93	#	83	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	90	#	63	-0-	-27	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	128	1	1231	3	Y	11	11	0			1
							39	4	12	9							
02	1232	#	1207	-0-	-25	-0-	100	1	1045	3	Y	11	11	0			1
							50	4	12	9							
03	1488	#	1040	-0-	-448	-0-	94	1	927	3	Y	10	10	0			1
							8	4	11	9							
*04	1410	#	844	-0-	-566	-0-	74	1	761	3	Y	6	7	0			-0-
							2	4	7	9							
*05	1457	#	1003	-0-	-454	-0-	87	1	870	3	Y	11	10	0			1
							34	4	12	9							
06	1350	#	1037	-0-	-313	-0-	90	1	929	3	Y	3	4	0			-0-
							15	4	3	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	Y	6	6	0			-0-
							16	4	7	9							
02	584	R	584	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	10	9	0			1
							24	4	11	9							
03	659	R	659	-0-	-0-	-0-	59	1	585	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
*04	570	#	566	-0-	-4	-0-	50	1	508	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
*05	589	#	462	-0-	-127	-0-	39	1	397	3	Y	9	9	0			-0-
							16	4	10	9							
06	570	#	344	-0-	-226	-0-	31	1	307	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	374	-0-	-29	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	379	R	379	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	44	1	433	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	442	R	442	-0-	-0-	-0-	39	1	402	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	420	#	382	-0-	-38	-0-	34	1	343	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	255	-0-	-24	-0-	24	1	223	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							
02	224 #	223	-0-	-1	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	310 #	247	-0-	-63	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	300 #	176	-0-	-124	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

01	186 #	164	-0-	-22	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	168 #	145	-0-	-23	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	180 #	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
*05	186 #	153	-0-	-33	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	180 #	117	-0-	-63	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	38	-0-	38	38	4	1	33	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	537 R	499	-0-	-38	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	273	R	273	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	323	R	323	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	300	#	202	-0-	-98	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
*05	310	#	241	-0-	-69	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	300	#	239	-0-	-61	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	767	-0-	-70	-0-	40	1	692	3	Y	12	12	0			1
							22	4	13	9							
02	672	#	523	-0-	-149	-0-	25	1	470	3	Y	5	6	0			-0-
							22	4	6	9							
03	744	#	610	-0-	-134	-0-	30	1	566	3	Y	8	7	0			1
							5	4	9	9							
*04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	36	1	702	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
*05	744	#	550	-0-	-194	-0-	28	1	494	3	Y	7	7	0			-0-
							20	4	8	9							
06	720	#	522	-0-	-198	-0-	26	1	484	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
*05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
							2	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
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
*05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 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
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	150 #	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*05	155 #	139	-0-	-16	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
*05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

01	341 #	21	-0-	-320	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	392 #	368	-0-	-24	-0-	18	1	334	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
03	434 #	417	-0-	-17	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	420 #	398	-0-	-22	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	434 #	389	-0-	-45	-0-	20	1	351	3	Y	4	4	0			-0-
						14	4	4	9							
*06	499 R	499	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	Y	15	14	0			1
						7	4	17	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	444	-0-	-207	-0-	40	1	389	3	Y	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							
02	556	R	556	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	Y	1	1	0			-0-
							23	4	1	9							
03	780	R	780	-0-	-0-	-0-	71	1	701	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*04	698	R	698	-0-	-0-	-0-	62	1	632	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*05	788	R	788	-0-	-0-	-0-	69	1	686	3	Y	5	5	0			-0-
							27	4	6	9							
*06	461	R	461	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

01	682	#	598	-0-	-84	-0-	55	1	522	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
02	616	#	551	-0-	-65	-0-	46	1	478	3	Y	4	4	0			-0-
							23	4	4	9							
03	828	R	828	-0-	-0-	-0-	74	1	736	3	Y	10	9	0			1
							7	4	11	9							
*04	660	#	473	-0-	-187	-0-	42	1	424	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
*05	620	#	562	-0-	-58	-0-	48	1	485	3	Y	9	9	0			-0-
							19	4	10	9							
06	690	#	561	-0-	-129	-0-	49	1	500	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

01	558	#	482	-0-	-76	-0-	44	1	424	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	504	#	412	-0-	-92	-0-	34	1	361	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	558	#	458	-0-	-100	-0-	42	1	412	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	510	#	404	-0-	-106	-0-	36	1	367	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	518	R	518	-0-	-0-	-0-	45	1	455	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	480	#	461	-0-	-19	-0-	40	1	414	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	168	-0-	-49	-0-	44	1	120	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
*05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

01	186 #	151	-0-	-35	-0-	39	1	109	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
*05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	150 #	112	-0-	-38	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	244	R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	238	R	238	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
*05	279	#	251	-0-	-28	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

01	992 #	347	-0-	-645	-0-	31	1	299	3	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							
02	987 R	987	-0-	-0-	-0-	82	1	852	3	Y	11	10	0			1
						41	4	12	9							
03	930 #	696	-0-	-234	-0-	63	1	624	3	Y	3	4	0			-0-
						6	4	3	9							
*04	458 R	458	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	512 R	512	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	Y	2	2	0			-0-
						18	4	2	9							
*06	516 R	516	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	Y	2	2	0			-0-
						8	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

01	434 #	432	-0-	-2	-0-	40	1	380	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
02	448 #	406	-0-	-42	-0-	34	1	355	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
03	496 #	430	-0-	-66	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	480 #	353	-0-	-127	-0-	31	1	321	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	929	3	Y	39	37	0			2
						37	4	43	9							
*06	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	110	1	1125	3	Y	40	38	0			4
						18	4	44	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	465 #	452	-0-	-13	-0-	41	1	398	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	364 #	298	-0-	-66	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	389 R	389	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	627 R	627	-0-	-0-	-0-	56	1	570	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
06	450 #	339	-0-	-111	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	252 #	229	-0-	-23	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	300 #	275	-0-	-25	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
06	330 #	317	-0-	-13	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 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

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-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06 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

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-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	193	-0-	-117	-0-	6	1	106	3	Y	71	73	0			3
							3	4	78	9							
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	3	6	0			-0-
							12	4	3	9							
03	310	#	227	-0-	-83	-0-	11	1	212	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*04	240	#	171	-0-	-69	-0-	8	1	155	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	248	#	173	-0-	-75	-0-	9	1	155	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
06	240	#	226	-0-	-14	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

01	31	#	28	-0-	-3	-0-	1	1	16	3	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

01	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	937	3	Y	20	20	0			1
							30	4	22	9							
02	952	#	854	-0-	-98	-0-	41	1	766	3	Y	9	9	0			1
							37	4	10	9							
03	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1019	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							
*04	990	#	946	-0-	-44	-0-	45	1	890	3	Y	8	9	0			-0-
							2	4	9	9							
*05	1023	#	900	-0-	-123	-0-	46	1	807	3	Y	14	13	0			1
							32	4	15	9							
06	990	#	740	-0-	-250	-0-	37	1	685	3	Y	6	6	0			1
							11	4	7	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	252	R	252	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	270	#	266	-0-	-4	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	279	#	267	-0-	-12	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	620	#	525	-0-	-95	-0-	47	1	459	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
02	560	#	467	-0-	-93	-0-	39	1	402	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							
03	620	#	497	-0-	-123	-0-	44	1	440	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
*04	600	#	496	-0-	-104	-0-	44	1	447	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
*05	589	R	589	-0-	-0-	-0-	51	1	515	3	Y	3	3	0			-0-
							20	4	3	9							
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

01	403	#	350	-0-	-53	-0-	31	1	306	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
02	364	#	345	-0-	-19	-0-	29	1	300	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
03	403	#	388	-0-	-15	-0-	35	1	348	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*04	330	#	328	-0-	-2	-0-	29	1	296	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	5	5	0			-0-
							15	4	6	9							
*06	459	R	459	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	541	-0-	-17	-0-	49	1	477	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	525	R	525	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	558	#	544	-0-	-14	-0-	50	1	489	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	510	#	456	-0-	-54	-0-	40	1	415	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	589	#	545	-0-	-44	-0-	47	1	479	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	570	#	526	-0-	-44	-0-	46	1	473	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	R	437	-0-	-0-	-0-	114	1	313	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	488	R	488	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	510	R	510	-0-	-0-	-0-	44	1	465	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	680	R	680	-0-	-0-	-0-	62	1	594	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
06	480	#	409	-0-	-71	-0-	29	1	374	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	138	-0-	138	138	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	14B2	EXT	783	-0-	783	921	70	1	707	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	T. A.		602	-0-	602	1523	52	1	549	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	2031	R	508	-0-	-1523	-0-	46	1	444	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	750	#	360	-0-	-390	-0-	25	1	330	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
01	713	#	672	-0-	-41	-0-	35	1	614	3	Y	3	4	0			-0-
							20	4	3	9							
02	644	#	594	-0-	-50	-0-	29	1	535	3	Y	4	4	0			-0-
							26	4	4	9							
03	713	#	652	-0-	-61	-0-	32	1	610	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
*04	660	#	654	-0-	-6	-0-	31	1	618	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*05	682	#	656	-0-	-26	-0-	33	1	595	3	Y	4	4	0			-0-
							24	4	4	9							
06	660	#	589	-0-	-71	-0-	30	1	547	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 "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	R	576	-0-	-0-	-0-	53	1	504	3	Y	3	3	0			-0-
							16	4	3	9							
02	523	R	523	-0-	-0-	-0-	44	1	456	3	Y	1	1	0			-0-
							22	4	1	9							
03	548	R	548	-0-	-0-	-0-	50	1	490	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
*04	570	#	486	-0-	-84	-0-	42	1	440	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*05	630	R	630	-0-	-0-	-0-	55	1	547	3	Y	5	5	0			-0-
							22	4	6	9							
06	570	#	566	-0-	-4	-0-	49	1	505	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	224	#	181	-0-	-43	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	248	#	215	-0-	-33	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	240	#	203	-0-	-37	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
*05	248	#	204	-0-	-44	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	210	#	193	-0-	-17	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	124	#	111	-0-	-13	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
*05	124	#	91	-0-	-33	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	120	#	78	-0-	-42	-0-	4	1	73	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 #: 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
01	310	#	198	-0-	-112	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	280	#	132	-0-	-148	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	210	#	122	-0-	-88	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
*05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	Y	-0-					-0-
							7	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
01	589	#	496	-0-	-93	-0-	45	1	434	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							
02	532	#	393	-0-	-139	-0-	32	1	341	3	Y	4	4	0			-0-
							16	4	4	9							
03	589	#	288	-0-	-301	-0-	26	1	258	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*04	540	#	105	-0-	-435	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
*05	810	R	810	-0-	-0-	-0-	71	1	711	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*06	865	R	865	-0-	-0-	-0-	75	1	777	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

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
01	465	#	444	-0-	-21	-0-	23	1	401	3	Y	6	6	0			-0-
							13	4	7	9							
02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	Y	1	1	0			-0-
							26	4	1	9							
03	546	R	546	-0-	-0-	-0-	27	1	514	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	434	#	377	-0-	-57	-0-	19	1	344	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	420	#	282	-0-	-138	-0-	14	1	264	3	Y	-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
01	496	#	412	-0-	-84	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	420	#	370	-0-	-50	-0-	31	1	324	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	465	#	408	-0-	-57	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	420	#	332	-0-	-88	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	390	#	384	-0-	-6	-0-	34	1	345	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

01	527 #	431	-0-	-96	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	448 #	323	-0-	-125	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
03	496 #	403	-0-	-93	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	450 #	411	-0-	-39	-0-	20	1	390	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	434 #	388	-0-	-46	-0-	20	1	353	3	Y	1	1	0			-0-
						14	4	1	9							
06	420 #	347	-0-	-73	-0-	17	1	324	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*04	30 #	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*05	31 #	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	137 R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
*05	124 #	120	-0-	-4	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

01	248 #	202	-0-	-46	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	224 #	115	-0-	-109	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	240 #	239	-0-	-1	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	248 #	222	-0-	-26	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	240 #	210	-0-	-30	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

01	1054 #	1025	-0-	-29	-0-	267	1	727	3	Y	7	8	0			-0-
						23	4	8	9							
02	952 #	893	-0-	-59	-0-	73	1	771	3	Y	11	10	0			1
						37	4	12	9							
03	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	95	1	956	3	Y	11	11	0			1
						9	4	12	9							
*04	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	127	1	1336	3	Y	11	11	0			1
						3	4	12	9							
*05	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	111	1	1058	3	Y	9	9	0			1
						42	4	10	9							
06	990 #	833	-0-	-157	-0-	58	1	760	3	Y	3	4	0			-0-
						12	4	3	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

01	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	102	1	1791	3	Y	1	1	0			-0-
						58	4	1	9							
02	1736 #	1531	-0-	-205	-0-	75	1	1383	3	Y	6	6	0			-0-
						66	4	7	9							
03	1984 #	1432	-0-	-552	-0-	72	1	1341	3	Y	6	6	0			-0-
						12	4	7	9							
*04	1860 #	1708	-0-	-152	-0-	83	1	1619	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							
*05	1922 #	1816	-0-	-106	-0-	93	1	1651	3	Y	5	5	0			-0-
						66	4	6	9							
06	1860 #	1777	-0-	-83	-0-	89	1	1652	3	Y	8	7	0			1
						27	4	9	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
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	390	R	390	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	240	#	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
*05	248	#	232	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	240	#	209	-0-	-31	-0-	11	1	195	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
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	180	#	86	-0-	-94	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
*05	217	#	41	-0-	-176	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	210	#	36	-0-	-174	-0-	2	1	33	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
01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	270	#	239	-0-	-31	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	279	#	235	-0-	-44	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	270	#	224	-0-	-46	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
							3	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
01	279	#	261	-0-	-18	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-
*05	186	#	176	-0-	-10	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	180	#	168	-0-	-12	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1011	-0-	-167	-0-	51	1	900	3	Y	28	29	0			1
							29	4	31	9							
02	1064	#	881	-0-	-183	-0-	42	1	781	3	Y	19	19	0			1
							37	4	21	9							
03	1178	#	960	-0-	-218	-0-	46	1	864	3	Y	38	36	0			3
							8	4	42	9							
*04	1050	#	958	-0-	-92	-0-	44	1	869	3	Y	39	40	0			2
							2	4	43	9							
*05	1023	#	977	-0-	-46	-0-	48	1	860	3	Y	32	32	0			2
							34	4	35	9							
06	990	#	860	-0-	-130	-0-	43	1	783	3	Y	20	20	0			2
							12	4	22	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	R	752	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	Y	20	20	0			1
							21	4	22	9							
02	785	R	785	-0-	-0-	-0-	37	1	693	3	Y	20	20	0			1
							33	4	22	9							
03	833	R	833	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	9	9	0			1
							7	4	10	9							
*04	750	#	743	-0-	-7	-0-	36	1	696	3	Y	8	9	0			-0-
							2	4	9	9							
*05	806	#	743	-0-	-63	-0-	37	1	668	3	Y	11	10	0			1
							26	4	12	9							
06	780	#	695	-0-	-85	-0-	35	1	641	3	Y	8	8	0			1
							10	4	9	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	385	R	385	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	5	5	0			-0-
							16	4	6	9							
03	310	#	140	-0-	-170	-0-	7	1	131	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	358	R	358	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	300	#	279	-0-	-21	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	336	#	284	-0-	-52	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	372	#	345	-0-	-27	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	330	#	329	-0-	-1	-0-	16	1	312	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	341	#	312	-0-	-29	-0-	16	1	285	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	330	#	312	-0-	-18	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

01	589 #	543	-0-	-46	-0-	28	1	484	3	Y	14	14	0			1
						16	4	15	9							
02	504 #	275	-0-	-229	-0-	13	1	240	3	Y	9	9	0			1
						12	4	10	9							
03	558 #	556	-0-	-2	-0-	27	1	510	3	Y	14	14	0			1
						4	4	15	9							
*04	540 #	538	-0-	-2	-0-	25	1	495	3	Y	15	15	0			1
						1	4	17	9							
*05	558 #	552	-0-	-6	-0-	28	1	491	3	Y	12	12	0			1
						20	4	13	9							
*06	576 R	576	-0-	-0-	-0-	29	1	528	3	Y	9	9	0			1
						9	4	10	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

01	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	288	1	788	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
02	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1167	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
03	633 R	633	-0-	-0-	-0-	56	1	572	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*04	1080 #	632	-0-	-448	-0-	55	1	575	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*05	1488 #	519	-0-	-969	-0-	47	1	454	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
06	1440 #	411	-0-	-1029	-0-	29	1	376	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

01	62 #	60	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	60 #	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
*05	62 #	59	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	359	1	981	3	Y	71	68	0			3
							31	4	78	9							
02	979	R	979	-0-	-0-	-0-	76	1	804	3	Y	55	55	0			3
							38	4	61	9							
03	829	R	829	-0-	-0-	-0-	70	1	705	3	Y	44	44	0			3
							6	4	48	9							
*04	1410	#	837	-0-	-573	-0-	69	1	738	3	Y	25	27	0			1
							2	4	28	9							
*05	1457	#	1041	-0-	-416	-0-	92	1	880	3	Y	31	30	0			2
							35	4	34	9							
06	1410	#	667	-0-	-743	-0-	47	1	600	3	Y	9	10	0			1
							10	4	10	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1209	#	979	-0-	-230	-0-	51	1	889	3	Y	9	10	0			-0-
							29	4	10	9							
02	1092	#	1030	-0-	-62	-0-	50	1	919	3	Y	15	14	0			1
							44	4	17	9							
03	1209	#	1105	-0-	-104	-0-	54	1	1028	3	Y	12	12	0			1
							10	4	13	9							
*04	1080	#	1062	-0-	-18	-0-	51	1	993	3	Y	14	14	0			1
							3	4	15	9							
*05	1116	#	1055	-0-	-61	-0-	53	1	944	3	Y	19	19	0			1
							37	4	21	9							
06	1080	#	894	-0-	-186	-0-	44	1	822	3	Y	13	13	0			1
							14	4	14	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

01	732	R	732	-0-	-0-	-0-	38	1	666	3	Y	6	6	0			-0-
							21	4	7	9							
02	616	#	430	-0-	-186	-0-	21	1	383	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							
03	682	#	555	-0-	-127	-0-	27	1	509	3	Y	13	12	0			1
							5	4	14	9							
*04	690	#	587	-0-	-103	-0-	28	1	545	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
*05	713	#	695	-0-	-18	-0-	35	1	624	3	Y	10	10	0			1
							25	4	11	9							
*06	844	R	844	-0-	-0-	-0-	43	1	785	3	Y	3	4	0			-0-
							13	4	3	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
01	589	#	358	-0-	-231	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	392	#	162	-0-	-230	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	341	#	218	-0-	-123	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	330	#	269	-0-	-61	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	341	#	237	-0-	-104	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	330	#	196	-0-	-134	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	320	-0-	-176	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	448	#	243	-0-	-205	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	465	#	335	-0-	-130	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	633	R	633	-0-	-0-	-0-	33	1	577	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	224	#	206	-0-	-18	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	248	#	207	-0-	-41	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	210	#	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
*05	217	#	169	-0-	-48	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	210	#	192	-0-	-18	-0-	10	1	179	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
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	12	11	0			1
							11	4	13	9							
02	336	#	273	-0-	-63	-0-	13	1	244	3	Y	4	5	0			-0-
							12	4	4	9							
03	341	#	282	-0-	-59	-0-	14	1	257	3	Y	8	7	0			1
							2	4	9	9							
*04	360	#	252	-0-	-108	-0-	12	1	233	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
*05	372	#	281	-0-	-91	-0-	14	1	249	3	Y	7	7	0			-0-
							10	4	8	9							
06	360	#	190	-0-	-170	-0-	9	1	177	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	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
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
02	317	R	317	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	32	1	608	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	566	R	566	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	529	R	529	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	540	#	479	-0-	-61	-0-	24	1	448	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	463	-0-	-126	-0-	24	1	413	3	Y	12	12	0			1
							13	4	13	9							
02	532	#	419	-0-	-113	-0-	20	1	374	3	Y	6	7	0			-0-
							18	4	7	9							
03	589	#	504	-0-	-85	-0-	25	1	466	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
*04	429	R	429	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
*05	434	#	406	-0-	-28	-0-	21	1	365	3	Y	5	5	0			-0-
							14	4	6	9							
06	420	#	354	-0-	-66	-0-	18	1	328	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	1096	-0-	-113	-0-	265	1	727	3	Y	73	74	0			4
							24	4	80	9							
02	1092	#	901	-0-	-191	-0-	72	1	753	3	Y	36	38	0			2
							36	4	40	9							
03	1209	#	992	-0-	-217	-0-	86	1	869	3	Y	26	26	0			2
							8	4	29	9							
*04	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	86	1	915	3	Y	18	19	0			1
							2	4	20	9							
*05	1023	#	597	-0-	-426	-0-	54	1	508	3	Y	14	14	0			1
							20	4	15	9							
06	990	#	390	-0-	-600	-0-	27	1	349	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	114	-0-	-41	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	73	-0-	-67	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	6	1	118	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	124	#	103	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 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
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
*05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	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
01	124	#	90	-0-	-34	-0-	4	1	74	3	Y	9	10	0			-0-
							2	4	10	9							
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	19	18	0			1
							4	4	21	9							
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	3	1	64	3	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
*04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	18	18	0			1
							3	4	20	9							
*06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	18	17	0			2
							2	4	20	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
01	465	#	328	-0-	-137	-0-	15	1	263	3	Y	38	41	0			2
							8	4	42	9							
02	420	#	343	-0-	-77	-0-	14	1	261	3	Y	51	50	0			3
							12	4	56	9							
03	465	#	366	-0-	-99	-0-	15	1	283	3	Y	60	59	0			4
							2	4	66	9							
*04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	44	46	0			2
							1	4	48	9							
*05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	47	46	0			3
							10	4	52	9							
*06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	25	26	0			2
							4	4	28	9							

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
01	217	#	196	-0-	-21	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
*05	239	R	239	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	31	-0-	-186	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
						1	4									
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

01	279 #	245	-0-	-34	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
						7	4									
02	280 #	201	-0-	-79	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
						9	4									
03	310 #	289	-0-	-21	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
						3	4									
*04	300 #	234	-0-	-66	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*05	248 #	233	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
						8	4									
06	270 #	230	-0-	-40	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
*05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

01	819 R	819	-0-	-0-	-0-	43	1	752	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
02	697 R	697	-0-	-0-	-0-	34	1	633	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
03	955 R	955	-0-	-0-	-0-	48	1	891	3	Y	7	6	0			1
						8	4	8	9							
*04	936 R	936	-0-	-0-	-0-	45	1	886	3	Y	2	3	0			-0-
						3	4	2	9							
*05	948 R	948	-0-	-0-	-0-	49	1	865	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
*06	950 R	950	-0-	-0-	-0-	49	1	887	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

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
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	93	#	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*04	90	#	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*05	93	#	31	-0-	-62	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	90	#	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1382	3	Y	130	136	0			6
							44	4	143	9							
02	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	66	1	1237	3	Y	103	103	0			6
							59	4	113	9							
03	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	3	Y	93	92	0			7
							12	4	102	9							
*04	1680	#	1451	-0-	-229	-0-	66	1	1290	3	Y	84	87	0			4
							3	4	92	9							
*05	1736	#	1527	-0-	-209	-0-	75	1	1327	3	Y	65	65	0			4
							53	4	72	9							
06	1590	#	1397	-0-	-193	-0-	68	1	1250	3	Y	54	53	0			5
							20	4	59	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	247	R	247	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	240	#	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
*05	248	#	211	-0-	-37	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	240	#	191	-0-	-49	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
*05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	127	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 #: 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
01	1519 #	1233	-0-	-286	-0-	60	1	1057	3	Y	75	75	0			4
						33	4	83	9							
02	1372 #	1274	-0-	-98	-0-	58	1	1076	3	Y	81	80	0			5
						51	4	89	9							
03	1519 #	1313	-0-	-206	-0-	63	1	1182	3	Y	52	53	0			4
						11	4	57	9							
*04	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	3	Y	42	44	0			2
						3	4	46	9							
*05	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1175	3	Y	53	52	0			3
						47	4	58	9							
*06	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	61	1	1132	3	Y	60	57	0			6
						18	4	66	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

01	186 #	93	-0-	-93	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	168 #	117	-0-	-51	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
*05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	150 #	149	-0-	-1	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	196 #	91	-0-	-105	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	248 #	134	-0-	-114	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	240 #	141	-0-	-99	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
*05	248 #	146	-0-	-102	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	210 #	135	-0-	-75	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

01	279 #	226	-0-	-53	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	252 #	219	-0-	-33	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
						4	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
01	309	R	309	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	155	#	121	-0-	-34	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	300	#	148	-0-	-152	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
*05	527	#	126	-0-	-401	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	510	#	123	-0-	-387	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	60	#	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
*05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

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
01	93	#	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	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
01	279	#	202	-0-	-77	-0-	10	1	178	3	Y	7	7	0			-0-
							6	4	8	9							
02	224	#	134	-0-	-90	-0-	6	1	116	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
03	279	#	183	-0-	-96	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	270	#	191	-0-	-79	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
*05	279	#	204	-0-	-75	-0-	10	1	185	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
06	210	#	192	-0-	-18	-0-	10	1	176	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	491	R	491	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	1	1	0			-0-
							21	4	1	9							
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*04	420	#	279	-0-	-141	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	558	#	270	-0-	-288	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	540	#	263	-0-	-277	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

01	120	R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
*05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	142	R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

01	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	140	#	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	300	#	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	310	#	21	-0-	-289	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	300	#	180	-0-	-120	-0-	180	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

01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	140	#	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	150	#	193	-0-	43	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210 #	224	-0-	14	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

01	558 #	530	-0-	-28	-0-	515	2	15	9	N	14					23
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	493	2	17	9	N	15	14	0			24
03	490 R	490	-0-	-0-	-0-	479	2	11	9	N	10	14	0			20
04	510 #	522	-0-	12	-0-	509	2	13	9	N	12	14	0			18
05	640 R	640	-0-	-0-	-0-	632	2	8	9	N	7					25
*06	792 R	792	-0-	-0-	-0-	779	2	13	9	N	12	12	0			25

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	196 #	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	196 #	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210 #	255	-0-	45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					3
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	58	2	2	9	N	2	2	0			3
03	93	#	53	-0-	-40	-0-	52	2	1	9	N	1	2	0			2
04	120	#	88	-0-	-32	-0-	86	2	2	9	N	2	2	0			2
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					3
06	120	#	88	-0-	-32	-0-	87	2	1	9	N	1	1	0			3

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

01	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	224	#	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	180	#	600	-0-	420	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

01	403	#	130	-0-	-273	-0-	128	2	2	9	N	2					3
02	364	#	287	-0-	-77	-0-	285	2	2	9	N	2	2	0			3
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1	2	0			2
04	120	#	281	-0-	161	-0-	279	2	2	9	N	2	2	0			2
05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					3
06	420	#	215	-0-	-205	-0-	213	2	2	9	N	2	2	0			3

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

01	651	#	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					1
02	588	#	527	-0-	-61	-0-	527	2			N	-0-					1
03	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					1
04	570	#	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					1
05	589	#	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					1
06	570	#	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					1

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

01	217	#	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	224 #	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	240 #	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	210 #	79	-0-	-131	-0-	79	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	60 #	65	-0-	5	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

01	155 #	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	N	2					3
02	140 #	110	-0-	-30	-0-	108	2	2	9	N	2	2	0			3
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2	2	0			3
04	120 #	199	-0-	79	-0-	198	2	1	9	N	1	2	0			2
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					3
*06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2	2	0			3

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

01	1147 #	658	-0-	-489	-0-	652	2	6	9	N	5					8
02	1036 #	725	-0-	-311	-0-	718	2	7	9	N	6	5	0			9
03	992 #	881	-0-	-111	-0-	878	2	3	9	N	3	5	0			7
04	960 #	796	-0-	-164	-0-	790	2	6	9	N	5	5	0			7
05	992 #	703	-0-	-289	-0-	701	2	2	9	N	2					9
06	840 #	594	-0-	-246	-0-	590	2	4	9	N	4	4	0			9

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					1
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					1
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					1
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					1
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					1
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					1

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 #	166	-0-	-299	-0-	147	2	19	9	N	17					28
02	420 #	245	-0-	-175	-0-	225	2	20	9	N	18	17	0			29
03	465 #	260	-0-	-205	-0-	247	2	13	9	N	12	17	0			24
04	330 #	382	-0-	52	-0-	261	2	121	9	N	110	17	0			117
05	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					117
06	270 #	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-	15	0			102

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	403 #	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	364 #	229	-0-	-135	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330 #	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	330 #	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

01	341 #	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	308 #	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	341 #	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	300 #	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	270 #	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

01	620 #	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					235
02	560 #	469	-0-	-91	-0-	469	2			N	-0-	6	1			229
03	775 #	544	-0-	-231	-0-	544	2			N	-0-	6	1			223
04	750 #	553	-0-	-197	-0-	533	2	20	9	N	18	6	1			235
05	775 #	495	-0-	-280	-0-	495	2			N	-0-					235
*06	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-	5	1			230

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					15
02	448 #	438	-0-	-10	-0-	438	2			Y	-0-					15
03	589 #	457	-0-	-132	-0-	457	2			Y	-0-					15
04	840 #	358	-0-	-482	-0-	358	2			Y	-0-					15
05	868 #	475	-0-	-393	-0-	475	2			Y	-0-					15
06	840 #	255	-0-	-585	-0-	255	2			Y	-0-					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	242	2	2	9	N	2					3
02	338	R	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	2	0			3
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2	2	0			3
04	300	#	312	-0-	12	-0-	311	2	1	9	N	1	2	0			2
05	372	#	364	-0-	-8	-0-	363	2	1	9	N	1					3
06	360	#	237	-0-	-123	-0-	235	2	2	9	N	2	2	0			3

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

01	248	#	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	187	-0-	-37	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	233	-0-	233	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

01	434	#	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					11
02	406	R	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	9	0			4
03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2					6
04	0	#	445	-0-	445	-0-	442	2	3	9	Y	3	5	0			4
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					4
06	450	#	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					4

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

01	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					2
02	168	#	122	-0-	-46	-0-	122	2			Y	-0-	1	1			1
03	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					1
04	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					1
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					1
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					1

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

01	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4					19
02	896	#	369	-0-	-527	-0-	357	2	12	9	Y	11	16	0			14
03	703	R	703	-0-	-0-	-0-	699	2	4	9	Y	4					18
04	0	#	852	-0-	852	-0-	846	2	6	9	Y	5	14	0			9
05	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					9
*06	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					9

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

01	444	R	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7					16
02	308	#	264	-0-	-44	-0-	258	2	6	9	N	5					21
03	341	#	327	-0-	-14	-0-	324	2	3	9	N	3	18	0			6
04	420	#	325	-0-	-95	-0-	321	2	4	9	N	4					10
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3					13
06	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					13

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868 #	484	-0-	-384	-0-	441	2	43	9	N	39					63
02	885 R	885	-0-	-0-	-0-	842	2	43	9	N	39	37	0			65
03	884 R	884	-0-	-0-	-0-	854	2	30	9	N	27	38	0			54
04	630 #	678	-0-	48	-0-	642	2	36	9	N	33	38	0			49
05	992 #	811	-0-	-181	-0-	790	2	21	9	N	19					68
06	960 #	577	-0-	-383	-0-	541	2	36	9	N	33	33	0			68

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

01	341 #	298	-0-	-43	-0-	279	2	19	9	N	17					28
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	292	2	18	9	N	16	16	0			28
03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	343	2	14	9	N	13	17	0			24
04	330 #	344	-0-	14	-0-	327	2	17	9	N	15	17	0			22
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	347	2	9	9	N	8					30
*06	386 R	386	-0-	-0-	-0-	369	2	17	9	N	15	15	0			30

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	527 #	467	-0-	-60	-0-	466	2	1	9	N	1					1
02	476 #	439	-0-	-37	-0-	438	2	1	9	N	1	1	0			1
03	496 #	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	N	1	1	0			1
04	480 #	449	-0-	-31	-0-	448	2	1	9	N	1	1	0			1
05	496 #	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					1
06	480 #	466	-0-	-14	-0-	465	2	1	9	N	1	1	0			1

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

01	217 #	91	-0-	-126	-0-	83	2	8	9	N	7					11
02	196 #	52	-0-	-144	-0-	43	2	9	9	N	8	7	0			12
03	186 #	112	-0-	-74	-0-	106	2	6	9	N	5	7	0			10
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	111	2	7	9	N	6	7	0			9
05	155 #	124	-0-	-31	-0-	121	2	3	9	N	3					12
*06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6	6	0			12

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

01	961 #	799	-0-	-162	-0-	797	2	2	9	N	2					3
02	868 #	761	-0-	-107	-0-	759	2	2	9	N	2	2	0			3
03	899 #	848	-0-	-51	-0-	846	2	2	9	N	2	2	0			3
04	840 #	782	-0-	-58	-0-	780	2	2	9	N	2	2	0			3
05	837 #	795	-0-	-42	-0-	794	2	1	9	N	1					4
06	810 #	769	-0-	-41	-0-	767	2	2	9	N	2	2	0			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333 R	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					4
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2	2	0			4
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3	3	0			4
04	240 #	315	-0-	75	-0-	313	2	2	9	N	2	3	0			3
05	347 R	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2					5
*06	343 R	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2	2	0			5

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

01	527 #	471	-0-	-56	-0-	470	2	1	9	N	1					1
02	532 #	474	-0-	-58	-0-	473	2	1	9	N	1	1	0			1
03	589 #	466	-0-	-123	-0-	465	2	1	9	N	1	1	0			1
04	570 #	511	-0-	-59	-0-	510	2	1	9	N	1	1	0			1
05	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					1
*06	576 R	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1	1	0			1

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					2
02	252 #	225	-0-	-27	-0-	224	2	1	9	N	1	1	0			2
03	279 #	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	N	1	1	0			2
04	270 #	210	-0-	-60	-0-	209	2	1	9	N	1	1	0			2
05	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					2
06	240 #	202	-0-	-38	-0-	201	2	1	9	N	1	1	0			2

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

01	372 #	306	-0-	-66	-0-	305	2	1	9	N	1					1
02	336 #	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-					1
03	372 #	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					1
04	360 #	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					1
05	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					1
*06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					1

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

01	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1					1
02	1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					1
03	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					1
04	480 #	1504	-0-	1024	-0-	1504	2			N	-0-					1
05	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					1
06	480 #	128	-0-	-352	-0-	128	2			N	-0-					1

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

01	651 #	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	588 #	548	-0-	-40	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	600 #	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	620 #	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*06	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

01	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252 #	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	310 #	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	300 #	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	310 #	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	270 #	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 #	386	-0-	-48	-0-	384	2	2	9	N	2					163
02	392 #	256	-0-	-136	-0-	256	2			N	-0-					163
03	372 #	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					163
04	360 #	294	-0-	-66	-0-	293	2	1	9	N	1					164
05	372 #	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					164
06	360 #	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					164

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

01	558 #	213	-0-	-345	-0-	204	2	9	9	N	8					13
02	504 #	417	-0-	-87	-0-	408	2	9	9	N	8	8	0			13
03	648 R	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	N	6	8	0			11
04	540 #	306	-0-	-234	-0-	298	2	8	9	N	7	8	0			10
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	N	4					14
06	630 #	302	-0-	-328	-0-	294	2	8	9	N	7	7	0			14

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

01	527 #	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	476 #	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	496 #	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	480 #	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	480 #	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	120 #	187	-0-	67	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

01	372 #	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	360 #	365	-0-	5	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

01	713 #	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	644 #	459	-0-	-185	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	713 #	488	-0-	-225	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	690 #	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	558 #	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	540 #	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					2
02	489 R	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1	1	0			2
03	546 R	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1	1	0			2
04	450 #	354	-0-	-96	-0-	353	2	1	9	N	1	1	0			2
05	465 #	22	-0-	-443	-0-	22	2			N	-0-					2
06	450 #	301	-0-	-149	-0-	300	2	1	9	N	1	1	0			2

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					4
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	N	2	2	0			4
03	443 R	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	2	0			3
04	390 #	477	-0-	87	-0-	475	2	2	9	N	2	2	0			3
05	449 R	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1					4
*06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2	2	0			4

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

01	806 #	407	-0-	-399	-0-	393	2	14	9	Y	13	23	1			6
02	845 R	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14	9	Y	13	12	1			7
03	808 R	808	-0-	-0-	-0-	800	2	8	9	Y	7					14
04	0 #	725	-0-	725	-0-	713	2	12	9	Y	11	12	1			13
05	934 R	934	-0-	-0-	-0-	824	2	110	9	Y	100	101	1			12
06	900 #	509	-0-	-391	-0-	497	2	12	9	Y	11	12	1			11

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

01	589 #	285	-0-	-304	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	434 #	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	420 #	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	558 #	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	540 #	393	-0-	-147	-0-	393	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

01	744 #	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	672 #	660	-0-	-12	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
03	744 #	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	708	-0-	708	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
06	720 #	701	-0-	-19	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 #	552	-0-	-37	-0-	526	2	26	9	Y	24	24	0			2
02	560 #	527	-0-	-33	-0-	499	2	28	9	Y	25	24	0			3
03	620 #	552	-0-	-68	-0-	538	2	14	9	Y	13	14	0			2
04	0 #	541	-0-	541	-0-	521	2	20	9	Y	18	18	0			2
05	599 R	599	-0-	-0-	-0-	584	2	15	9	Y	14	14	0			2
*06	594 R	594	-0-	-0-	-0-	576	2	18	9	Y	16	16	0			2

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

01	620 #	592	-0-	-28	-0-	579	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	560 #	536	-0-	-24	-0-	519	2	17	9	Y	15	14	0			2
03	589 #	557	-0-	-32	-0-	547	2	10	9	Y	9	10	0			1
04	0 #	533	-0-	533	-0-	524	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	531 R	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	570 #	515	-0-	-55	-0-	505	2	10	9	Y	9	9	0			1

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

01	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	224 #	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*06	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

01	155 #	112	-0-	-43	-0-	104	2	8	9	N	7	23	1			3
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	101	2	6	9	N	5					8
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	N	3					11
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	107	2	7	9	N	6					17
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	106	2	6	9	N	5					22
*06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	100	2	23	9	N	21	21	1			22

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

01	713 #	355	-0-	-358	-0-	353	2	2	9	N	2					3
02	644 #	573	-0-	-71	-0-	571	2	2	9	N	2	2	0			3
03	775 #	522	-0-	-253	-0-	521	2	1	9	N	1	2	0			2
04	750 #	491	-0-	-259	-0-	489	2	2	9	N	2	2	0			2
05	775 #	343	-0-	-432	-0-	342	2	1	9	N	1					3
06	600 #	363	-0-	-237	-0-	361	2	2	9	N	2	2	0			3

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

01	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	812 #	783	-0-	-29	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	899 #	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	870 #	772	-0-	-98	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	868 #	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*06	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

01	527 #	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	476 #	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	390 #	461	-0-	71	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	527 #	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	510 #	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	465 #	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	420 #	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	270 #	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

01	279 #	238	-0-	-41	-0-	219	2	19	9	Y	17					50
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	246	2	22	9	Y	20	46	0			24
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	242	2	19	9	Y	17					41
04	0 #	239	-0-	239	-0-	226	2	13	9	Y	12					53
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	Y	6					59
06	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					59

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

01	588 R	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					1
02	392 #	334	-0-	-58	-0-	333	2	1	9	N	1	1	0			1
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1	1	0			1
04	540 #	372	-0-	-168	-0-	371	2	1	9	N	1	1	0			1
05	558 #	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					1
06	540 #	379	-0-	-161	-0-	378	2	1	9	N	1	1	0			1

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

01	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	419	-0-	-85	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	515	-0-	35	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*06	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

01	682 #	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	616 #	355	-0-	-261	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	620 #	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	600 #	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	620 #	334	-0-	-286	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	600 #	414	-0-	-186	-0-	414	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

01	403 #	357	-0-	-46	-0-	349	2	8	9	Y	7	7	0			1
02	364 #	322	-0-	-42	-0-	314	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	372 #	370	-0-	-2	-0-	361	2	9	9	Y	8	8	0			1
04	0 #	367	-0-	367	-0-	358	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	371 R	371	-0-	-0-	-0-	362	2	9	9	Y	8	8	0			1
*06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	355	2	10	9	Y	9	9	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	49	-0-	49	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

01	899 #	472	-0-	-427	-0-	472	2			N	-0-					1
02	812 #	397	-0-	-415	-0-	397	2			N	-0-					1
03	868 #	427	-0-	-441	-0-	427	2			N	-0-					1
04	540 #	590	-0-	50	-0-	590	2			N	-0-					1
05	558 #	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					1
06	450 #	311	-0-	-139	-0-	311	2			N	-0-					1

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	375	-0-	375	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

01	496 #	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	378	-0-	378	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

01	1023 #	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	924 #	606	-0-	-318	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	961 #	788	-0-	-173	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	613	-0-	613	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
06	870 #	787	-0-	-83	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

01	403 #	191	-0-	-212	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	385	-0-	385	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

01	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	332	-0-	332	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

01	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	453	-0-	-23	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	486	-0-	486	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	330	-0-	-62	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	320	-0-	320	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	450 #	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

01	527 #	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	431	-0-	-45	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	428	-0-	428	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
05	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	450 #	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

01	728 R	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	Y	12	13	0			1
02	690 R	690	-0-	-0-	-0-	668	2	22	9	Y	20	19	0			2
03	745 R	745	-0-	-0-	-0-	722	2	23	9	Y	21	20	0			3
04	0 #	722	-0-	722	-0-	707	2	15	9	Y	14	15	0			2
05	736 R	736	-0-	-0-	-0-	718	2	18	9	Y	16	16	0			2
06	750 #	683	-0-	-67	-0-	668	2	15	9	Y	14	14	0			2

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

01	496 #	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	448 #	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	496 #	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	330 #	163	-0-	-167	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	341 #	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	360 #	70	-0-	-290	-0-	70	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	R	781	-0-	-0-	-0-	729	2	52	9	Y	47	44	0			4
02	672	#	639	-0-	-33	-0-	611	2	28	9	Y	25	26	0			3
03	744	#	632	-0-	-112	-0-	623	2	9	9	Y	8	10	0			1
04	0	#	713	-0-	713	-0-	693	2	20	9	Y	18	17	0			2
05	726	R	726	-0-	-0-	-0-	709	2	17	9	Y	15	15	0			2
06	750	#	705	-0-	-45	-0-	699	2	6	9	Y	5	6	0			1

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

01	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	225	-0-	-165	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	403	#	201	-0-	-202	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	192	-0-	-198	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

01	434	#	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	381	-0-	381	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

01	551	R	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					4
02	336	#	321	-0-	-15	-0-	320	2	1	9	N	1	3	0			2
03	403	#	363	-0-	-40	-0-	361	2	2	9	N	2	3	0			1
04	540	#	399	-0-	-141	-0-	398	2	1	9	N	1					2
05	558	#	359	-0-	-199	-0-	358	2	1	9	N	1					3
06	540	#	506	-0-	-34	-0-	503	2	3	9	N	3	3	0			3

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	#	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

01	620	#	182	-0-	-438	-0-	182	2			N	-0-					1
02	560	#	445	-0-	-115	-0-	443	2	2	9	N	2	1	0			2
03	620	#	192	-0-	-428	-0-	192	2			N	-0-	1	0			1
04	600	#	785	-0-	185	-0-	784	2	1	9	N	1	1	0			1
05	496	#	217	-0-	-279	-0-	216	2	1	9	N	1					2
06	480	#	232	-0-	-248	-0-	231	2	1	9	N	1	1	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978 R	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2					5
02	840 #	737	-0-	-103	-0-	735	2	2	9	N	2	4	0			3
03	837 #	809	-0-	-28	-0-	806	2	3	9	N	3	4	0			2
04	960 #	717	-0-	-243	-0-	716	2	1	9	N	1					3
05	992 #	745	-0-	-247	-0-	744	2	1	9	N	1					4
06	960 #	766	-0-	-194	-0-	762	2	4	9	N	4	4	0			4

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

01	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	392 #	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	390 #	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	390 #	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

01	620 #	354	-0-	-266	-0-	354	2			N	-0-					1
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2	1	0			2
03	558 #	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-	1	0			1
04	540 #	429	-0-	-111	-0-	428	2	1	9	N	1	1	0			1
05	651 #	377	-0-	-274	-0-	376	2	1	9	N	1					2
06	630 #	279	-0-	-351	-0-	278	2	1	9	N	1	1	0			2

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

01	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	270 #	272	-0-	2	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270 #	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	589 #	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	532 #	280	-0-	-252	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	540 #	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	558 #	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	540 #	413	-0-	-127	-0-	413	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1					1
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1	1	0			1
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1	1	0			1
04	180 #	159	-0-	-21	-0-	158	2	1	9	N	1	1	0			1
05	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					1
*06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	N	1	1	0			1

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

01	372 #	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	336 #	268	-0-	-68	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

01	589 #	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	532 #	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	558 #	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	540 #	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	558 #	250	-0-	-308	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	540 #	342	-0-	-198	-0-	342	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

01	992 #	466	-0-	-526	-0-	454	2	12	9	N	11					18
02	896 #	703	-0-	-193	-0-	691	2	12	9	N	11	11	0			18
03	961 #	809	-0-	-152	-0-	800	2	9	9	N	8	11	0			15
04	900 #	523	-0-	-377	-0-	512	2	11	9	N	10	11	0			14
05	795 R	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5					19
06	780 #	457	-0-	-323	-0-	447	2	10	9	N	9	9	0			19

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

01	713 #	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	644 #	593	-0-	-51	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	682 #	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	660 #	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	651 #	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	630 #	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

01	465 #	367	-0-	-98	-0-	359	2	8	9	Y	7	12	0			3
02	608 R	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	Y	6	6	0			3
03	527 #	450	-0-	-77	-0-	446	2	4	9	Y	4					7
04	0 #	556	-0-	556	-0-	549	2	7	9	Y	6	6	0			7
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	Y	5	6	0			6
06	660 #	480	-0-	-180	-0-	473	2	7	9	Y	6	6	0			6

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

01	578 R	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7	12	1			3
02	705 R	705	-0-	-0-	-0-	698	2	7	9	Y	6	6	1			3
03	527 #	345	-0-	-182	-0-	341	2	4	9	Y	4					7
04	0 #	317	-0-	317	-0-	310	2	7	9	Y	6	6	1			7
05	407 R	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	5	6	1			6
06	750 #	294	-0-	-456	-0-	287	2	7	9	Y	6	6	1			6

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

01	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1062	2	8	9	N	7					14
02	868 #	835	-0-	-33	-0-	831	2	4	9	N	4	10	0			8
03	930 #	879	-0-	-51	-0-	871	2	8	9	N	7	10	0			5
04	1050 #	865	-0-	-185	-0-	862	2	3	9	N	3					8
05	1085 #	887	-0-	-198	-0-	883	2	4	9	N	4					12
06	1050 #	880	-0-	-170	-0-	863	2	17	9	N	15	10	0			17

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

01	527 #	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	433	-0-	-43	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	709	-0-	709	-0-	464	2	245	9	Y	223					223
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					223
*06	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					223

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	34	-0-	-190	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	284	-0-	74	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

01	403	#	394	-0-	-9	-0-	377	2	17	9	Y	15	15	0			1
02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	361	2	22	9	Y	20	19	0			2
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	419	2	19	9	Y	17	17	0			2
04	0	#	423	-0-	423	-0-	405	2	18	9	Y	16	16	0			2
05	431	R	431	-0-	-0-	-0-	412	2	19	9	Y	17	17	0			2
06	420	#	416	-0-	-4	-0-	394	2	22	9	Y	20	19	0			3

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

01	837	#	779	-0-	-58	-0-	777	2	2	9	N	2					4
02	756	#	395	-0-	-361	-0-	393	2	2	9	N	2	3	0			3
03	744	#	683	-0-	-61	-0-	681	2	2	9	N	2	3	0			2
04	750	#	810	-0-	60	-0-	810	2			N	-0-					2
05	775	#	449	-0-	-326	-0-	447	2	2	9	N	2					4
06	750	#	616	-0-	-134	-0-	614	2	2	9	N	2	3	0			3

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

01	682	#	375	-0-	-307	-0-	333	2	42	9	N	38					83
02	616	#	508	-0-	-108	-0-	475	2	33	9	N	30	61	0			52
03	682	#	558	-0-	-124	-0-	514	2	44	9	N	40	60	0			32
04	600	#	516	-0-	-84	-0-	499	2	17	9	N	15					47
05	558	#	504	-0-	-54	-0-	474	2	30	9	N	27					74
06	540	#	458	-0-	-82	-0-	396	2	62	9	N	56	60	0			70

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

01	762	R	762	-0-	-0-	-0-	733	2	29	9	N	26					58
02	964	R	964	-0-	-0-	-0-	941	2	23	9	N	21	43	0			36
03	527	#	440	-0-	-87	-0-	408	2	32	9	N	29	42	0			23
04	750	#	409	-0-	-341	-0-	398	2	11	9	N	10					33
05	775	#	431	-0-	-344	-0-	410	2	21	9	N	19					52
06	750	#	440	-0-	-310	-0-	397	2	43	9	N	39	42	0			49

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	713	#	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	644	#	601	-0-	-43	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	713	#	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	655	-0-	655	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	660	#	656	-0-	-4	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	1373	R	360	-0-	-1013	-0-	354	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
02	364	#	341	-0-	-23	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	396	2	15	9	Y	14	12	0			2
04	390	#	399	-0-	9	-0-	388	2	11	9	Y	10	11	0			1
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	Y	6	6	0			1
*06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	412	2	13	9	Y	12	11	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

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
01	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	222	-0-	-2	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	257	-0-	257	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*06	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 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
01	651 #	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	532	-0-	-56	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	566	-0-	566	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	133	-0-	-146	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	64	-0-	-188	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	106	-0-	-173	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	121	-0-	121	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					10
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	284	2	6	9	Y	5					15
03	403 #	285	-0-	-118	-0-	262	2	23	9	Y	21					36
04	390 #	257	-0-	-133	-0-	235	2	22	9	Y	20					56
05	403 #	392	-0-	-11	-0-	378	2	14	9	Y	13					69
06	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					69

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 #	354	-0-	-142	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	448 #	341	-0-	-107	-0-	333	2	8	9	Y	7	6	0			1
03	496 #	293	-0-	-203	-0-	290	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
04	0 #	407	-0-	407	-0-	399	2	8	9	Y	7	6	0			1
05	442 R	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4	4	0			1
*06	438 R	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	0			1

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 #	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	Y	1					11
02	308 #	307	-0-	-1	-0-	305	2	2	9	Y	2					13
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	Y	6					19
04	DLQ G-10	336	-0-	336	-0-	327	2	9	9	Y	8					27
05	DLQ G-10	342	-0-	342	342	338	2	4	9	Y	4					31
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-	31	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	499	R	499	-0-	-0-	-0-	466	2	33	9	Y	30	30	0			2
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	416	2	51	9	Y	46	43	0			5
03	469	R	469	-0-	-0-	-0-	443	2	26	9	Y	24	26	0			3
04	0	#	437	-0-	437	-0-	419	2	18	9	Y	16	17	0			2
05	495	R	495	-0-	-0-	-0-	455	2	40	9	Y	36	33	0			5
06	480	#	430	-0-	-50	-0-	394	2	36	9	Y	33	33	0			5

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	37	-0-	37	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	367	-0-	-25	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	411	-0-	411	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*06	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

01	620	#	359	-0-	-261	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	321	-0-	-211	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	351	-0-	351	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
06	360	#	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	317	-0-	17	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*06	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	469	-0-	-63	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	589	#	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	563	-0-	563	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*06	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	364	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	363	2	9	9	Y	8	8	0			1
04	0	#	363	-0-	363	-0-	354	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	360	#	349	-0-	-11	-0-	339	2	10	9	Y	9	9	0			1

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	372	#	323	-0-	-49	-0-	308	2	15	9	Y	14	13	0			1
02	336	#	327	-0-	-9	-0-	310	2	17	9	Y	15	14	0			2
03	372	#	357	-0-	-15	-0-	340	2	17	9	Y	15	15	0			2
04	0	#	364	-0-	364	-0-	346	2	18	9	Y	16	16	0			2
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	304	2	19	9	Y	17	17	0			2
06	360	#	335	-0-	-25	-0-	313	2	22	9	Y	20	19	0			3

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

01	775	#	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	588	#	414	-0-	-174	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	589	#	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	450	#	453	-0-	3	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	465	#	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	450	#	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

01	553	R	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2					5
02	476	#	331	-0-	-145	-0-	329	2	2	9	N	2	4	0			3
03	527	#	461	-0-	-66	-0-	458	2	3	9	N	3	4	0			2
04	540	#	491	-0-	-49	-0-	490	2	1	9	N	1					3
05	558	#	478	-0-	-80	-0-	476	2	2	9	N	2					5
06	540	#	258	-0-	-282	-0-	255	2	3	9	N	3	4	0			4

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

01	1085	#	1016	-0-	-69	-0-	1010	2	6	9	N	5					83
02	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					83
03	1085	#	866	-0-	-219	-0-	848	2	18	9	N	16					99
04	990	#	805	-0-	-185	-0-	795	2	10	9	N	9					108
05	1085	#	416	-0-	-669	-0-	416	2			N	-0-					108
06	1050	#	195	-0-	-855	-0-	195	2			N	-0-					108

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	411 2	1 9	Y	1			17
02	364 #	309	-0-	-55	-0-	309 2		Y	-0-			17
03	403 #	379	-0-	-24	-0-	379 2		Y	-0-			17
04	0 #	331	-0-	331	-0-	331 2		Y	-0-			17
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			17
06	390 #	362	-0-	-28	-0-	362 2		Y	-0-			17

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

01	558 #	411	-0-	-147	-0-	387 2	24 9	N	22			49
02	504 #	459	-0-	-45	-0-	439 2	20 9	N	18	36 0		31
03	558 #	488	-0-	-70	-0-	462 2	26 9	N	24	36 0		19
04	480 #	365	-0-	-115	-0-	355 2	10 9	N	9			28
05	496 #	417	-0-	-79	-0-	399 2	18 9	N	16			44
06	480 #	325	-0-	-155	-0-	290 2	35 9	N	32	35 0		41

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

01	837 #	609	-0-	-228	-0-	601 2	8 9	N	7			16
02	756 #	568	-0-	-188	-0-	561 2	7 9	N	6	12 0		10
03	744 #	636	-0-	-108	-0-	627 2	9 9	N	8	12 0		6
04	720 #	622	-0-	-98	-0-	619 2	3 9	N	3			9
05	713 #	614	-0-	-99	-0-	607 2	7 9	N	6			15
06	630 #	596	-0-	-34	-0-	576 2	20 9	N	18	12 0		21

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			29
02	280 #	255	-0-	-25	-0-	255 2		Y	-0-			29
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-			29
04	330 #	322	-0-	-8	-0-	322 2		Y	-0-			29
05	341 #	336	-0-	-5	-0-	336 2		Y	-0-			29
*06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-			29

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	Y	1			6
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154 2		Y	-0-			6
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-			6
04	0 #	240	-0-	240	-0-	240 2		Y	-0-			6
05	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-			6
06	210 #	136	-0-	-74	-0-	136 2		Y	-0-			6

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			67
02	168 #	125	-0-	-43	-0-	125 2		Y	-0-			67
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-			67
04	180 #	163	-0-	-17	-0-	163 2		Y	-0-			67
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-			67
06	270 #	114	-0-	-156	-0-	114 2		Y	-0-			67

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

01	496 #	218	-0-	-278	-0-	217 2	1 9	Y	1			2
02	448 #	302	-0-	-146	-0-	302 2		Y	-0-			2
03	496 #	355	-0-	-141	-0-	355 2		Y	-0-			2
04	0 #	242	-0-	242	-0-	242 2		Y	-0-			2
05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			2
06	330 #	228	-0-	-102	-0-	228 2		Y	-0-			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	418	-0-	-574	-0-	418	2			N	-0-					144
02	896	#	505	-0-	-391	-0-	505	2			N	-0-					144
03	806	#	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					144
04	720	#	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					144
05	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					144
06	600	#	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					144

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

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-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	558	#	146	-0-	-412	-0-	139	2	7	9	Y	6					25
02	560	#	547	-0-	-13	-0-	543	2	4	9	Y	4					29
03	651	#	476	-0-	-175	-0-	473	2	3	9	Y	3					32
04	0	#	291	-0-	291	-0-	288	2	3	9	Y	3					35
05	495	R	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	Y	4					39
06	600	#	277	-0-	-323	-0-	277	2			Y	-0-					39

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					4
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					4
03	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					4
04	270	#	138	-0-	-132	-0-	138	2			Y	-0-					4
05	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					4
06	300	#	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-					4

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

01	434	#	217	-0-	-217	-0-	217	2			Y	-0-					12
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					12
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					12
04	0	#	164	-0-	164	-0-	164	2			Y	-0-					12
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					12
06	300	#	139	-0-	-161	-0-	139	2			Y	-0-					12

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

01	1147	#	562	-0-	-585	-0-	555	2	7	9	Y	6					25
02	1036	#	922	-0-	-114	-0-	910	2	12	9	Y	11					36
03	1147	#	858	-0-	-289	-0-	851	2	7	9	Y	6					42
04	0	#	651	-0-	651	-0-	636	2	15	9	Y	14					56
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	Y	3					59
06	990	#	408	-0-	-582	-0-	408	2			Y	-0-					59

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

01	322	R	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					1
02	308	#	214	-0-	-94	-0-	213	2	1	9	Y	1					2
03	341	#	313	-0-	-28	-0-	312	2	1	9	Y	1					3
04	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					3
05	422	R	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1	3	1			1
*06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	71	-0-	71	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	197	-0-	17	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

01	472	R	472	-0-	-0-	-0-	460	2	12	9	Y	11	13	0			1
02	408	R	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	Y	7	7	0			1
04	0	#	437	-0-	437	-0-	427	2	10	9	Y	9	9	0			1
05	439	R	439	-0-	-0-	-0-	424	2	15	9	Y	14	13	0			2
06	450	#	427	-0-	-23	-0-	415	2	12	9	Y	11	11	0			2

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

01	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	338	-0-	-26	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	438	-0-	48	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	420	#	391	-0-	-29	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

01	14B2 EXT		89	-0-	89	276	89	2			N	-0-					-0-
02	389	R	113	-0-	-276	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1333	#	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1204	#	896	-0-	-308	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1085	#	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	1005	-0-	-165	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1209	#	1079	-0-	-130	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1170	#	980	-0-	-190	-0-	980	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	156	-0-	-12	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

01	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	300 #	330	-0-	30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	300 #	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	576	-0-	-12	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	537	-0-	-114	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	630 #	531	-0-	-99	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	837 #	784	-0-	-53	-0-	776	2	8	9	Y	7	8	0			1
02	784 #	693	-0-	-91	-0-	693	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	868 #	750	-0-	-118	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	738	-0-	738	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	681	-0-	-69	-0-	674	2	7	9	Y	6	5	0			1

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

01	558 #	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	465	-0-	-39	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	507	-0-	507	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

01	620 #	614	-0-	-6	-0-	608	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
02	560 #	554	-0-	-6	-0-	543	2	11	9	Y	10	9	0			1
03	620 #	619	-0-	-1	-0-	606	2	13	9	Y	12	11	0			2
04	0 #	578	-0-	578	-0-	572	2	6	9	Y	5	6	0			1
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	Y	4	4	0			1
*06	610 R	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	Y	5	5	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	441	-0-	441	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
05	711 R	711	-0-	-0-	-0-	692	2	19	9	Y	17	15	0			2
*06	734 R	734	-0-	-0-	-0-	709	2	25	9	Y	23	22	0			3

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

01	341 #	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	312	-0-	312	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	713 #	664	-0-	-49	-0-	639	2	25	9	Y	23	22	0			2
02	644 #	414	-0-	-230	-0-	393	2	21	9	Y	19	19	0			2
03	713 #	648	-0-	-65	-0-	640	2	8	9	Y	7	8	0			1
04	0 #	610	-0-	610	-0-	580	2	30	9	Y	27	25	0			3
05	600 R	600	-0-	-0-	-0-	575	2	25	9	Y	23	23	0			3
06	630 #	561	-0-	-69	-0-	554	2	7	9	Y	6	8	0			1

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

01	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	321	-0-	-15	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	314	-0-	314	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	299	-0-	-9	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	336	-0-	336	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

01	341 #	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	262	-0-	-46	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	288	-0-	288	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

01	465 #	401	-0-	-64	-0-	391	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	420 #	394	-0-	-26	-0-	379	2	15	9	Y	14	13	0			2
03	465 #	452	-0-	-13	-0-	435	2	17	9	Y	15	15	0			2
04	0 #	416	-0-	416	-0-	398	2	18	9	Y	16	16	0			2
05	394 R	394	-0-	-0-	-0-	375	2	19	9	Y	17	17	0			2
06	450 #	341	-0-	-109	-0-	335	2	6	9	Y	5	6	0			1

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

01	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	343	-0-	-21	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	365	-0-	365	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	558 #	525	-0-	-33	-0-	506	2	19	9	Y	17	18	0			1
02	504 #	430	-0-	-74	-0-	423	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	527 #	252	-0-	-275	-0-	252	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	0 #	241	-0-	241	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	186	-0-	-324	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

01	403 #	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	225	-0-	-139	-0-	224	2	1	9	Y	1					1
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
04	0 #	310	-0-	310	-0-	310	2			Y	-0-					1
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	360 #	222	-0-	-138	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2015 #	1996	-0-	-19	-0-	1943	2	53	9	N	48					111
02	1990 R	1990	-0-	-0-	-0-	1961	2	29	9	N	26					137
03	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2028	2	29	9	N	26					163
04	1920 #	1674	-0-	-246	-0-	1653	2	21	9	N	19	155	0			27
05	2046 #	1533	-0-	-513	-0-	1519	2	14	9	N	13					40
06	1980 #	1576	-0-	-404	-0-	1576	2			N	-0-					40

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4					14
02	252 #	220	-0-	-32	-0-	217	2	3	9	Y	3					17
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3					20
04	0 #	279	-0-	279	-0-	277	2	2	9	Y	2	19	1			3
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2					5
*06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					5

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
01	465 #	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420 #	440	-0-	20	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*06	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	205	2	9	9	Y	8					13
02	252 #	212	-0-	-40	-0-	200	2	12	9	Y	11					24
03	341 #	152	-0-	-189	-0-	145	2	7	9	Y	6					30
04	0 #	232	-0-	232	-0-	220	2	12	9	Y	11					41
05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5	38	0			8
06	240 #	151	-0-	-89	-0-	151	2			Y	-0-					8

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					1
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	140	2	1	9	Y	1					2
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					2
05	155 #	66	-0-	-89	-0-	65	2	1	9	Y	1					3
*06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					3

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860 #	1617	-0-	-243	-0-	1564	2	53	9	N	48					102
02	1680 #	1451	-0-	-229	-0-	1418	2	33	9	N	30					132
03	1674 #	1493	-0-	-181	-0-	1467	2	26	9	N	24	114	0			42
04	1590 #	1453	-0-	-137	-0-	1424	2	29	9	N	26					68
05	1643 #	1529	-0-	-114	-0-	1507	2	22	9	N	20					88
06	1560 #	1506	-0-	-54	-0-	1506	2			N	-0-					88

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

01	1209 #	896	-0-	-313	-0-	896	2			Y	-0-					117
02	1148 #	1008	-0-	-140	-0-	1008	2			Y	-0-					117
03	1271 #	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			Y	-0-					117
04	0 #	940	-0-	940	-0-	938	2	2	9	Y	2					119
05	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					119
*06	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					119

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					25
02	224 #	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					25
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					25
04	210 #	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					25
05	217 #	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					25
06	210 #	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					25

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	527 #	522	-0-	-5	-0-	472	2	50	9	N	45	163	1			27
02	521 R	521	-0-	-0-	-0-	465	2	56	9	N	51					78
03	558 #	531	-0-	-27	-0-	467	2	64	9	N	58					136
04	540 #	519	-0-	-21	-0-	457	2	62	9	N	56	158	1			34
05	558 #	511	-0-	-47	-0-	453	2	58	9	N	53					87
06	540 #	413	-0-	-127	-0-	413	2			N	-0-					87

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

01	496 #	446	-0-	-50	-0-	435	2	11	9	Y	10					94
02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					94
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2					96
04	420 #	339	-0-	-81	-0-	331	2	8	9	Y	7					103
05	713 #	460	-0-	-253	-0-	457	2	3	9	Y	3					106
06	690 #	262	-0-	-428	-0-	262	2			Y	-0-					106

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

01	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	1480	2	67	9	Y	61	58	0			5
02	1428 #	1376	-0-	-52	-0-	1324	2	52	9	Y	47	47	0			5
03	1550 #	1210	-0-	-340	-0-	1209	2	1	9	Y	1	6	0			-0-
04	0 #	1141	-0-	1141	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
05	1550 R	1550	-0-	-0-	-0-	1483	2	67	9	Y	61	53	0			8
*06	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1550	2	77	9	Y	70	68	0			10

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

01	930 #	895	-0-	-35	-0-	831	2	64	9	Y	58	54	0			5
02	840 #	806	-0-	-34	-0-	761	2	45	9	Y	41	41	0			5
03	930 #	857	-0-	-73	-0-	806	2	51	9	Y	46	45	0			6
04	0 #	847	-0-	847	-0-	791	2	56	9	Y	51	51	0			6
05	865 R	865	-0-	-0-	-0-	817	2	48	9	Y	44	44	0			6
06	840 #	777	-0-	-63	-0-	744	2	33	9	Y	30	32	0			4

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

01	868 #	861	-0-	-7	-0-	859	2	2	9	Y	2					16
02	728 #	414	-0-	-314	-0-	406	2	8	9	Y	7	14	0			9
03	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1125	2	18	9	Y	16					25
04	0 #	1053	-0-	1053	-0-	1053	2			Y	-0-	19	0			6
05	985 R	985	-0-	-0-	-0-	970	2	15	9	Y	14					20
*06	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					20

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4					16
02	308 #	286	-0-	-22	-0-	280	2	6	9	Y	5					21
03	372 #	298	-0-	-74	-0-	295	2	3	9	Y	3					24
04	0 #	445	-0-	445	-0-	442	2	3	9	Y	3	23	1			4
05	386 R	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3					7
06	360 #	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					7

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

01	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					54
02	224 #	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					54
03	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					54
04	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					54
05	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					54
06	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

01	1147 #	603	-0-	-544	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	1036 #	649	-0-	-387	-0-	621	2	28	9	Y	25	22	0			3
03	737 R	737	-0-	-0-	-0-	724	2	13	9	Y	12	13	0			2
04	0 #	741	-0-	741	-0-	734	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	720 #	706	-0-	-14	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	111	-0-	111	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	150	-0-	-120	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	R	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					7
02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1	7	0			1
03	651	#	531	-0-	-120	-0-	530	2	1	9	Y	1					2
04	0	#	494	-0-	494	-0-	492	2	2	9	Y	2					4
05	655	R	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1					5
*06	617	R	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7	7	0			5

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					4
02	252	#	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					4
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					4
04	240	#	303	-0-	63	-0-	303	2			N	-0-					4
05	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					4
*06	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					4

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					8
02	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					8
03	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					8
04	900	#	1180	-0-	280	-0-	1180	2			N	-0-					8
05	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					8
*06	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					8

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					3
02	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					3
03	1271	#	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-	2	0			1
04	1380	#	1102	-0-	-278	-0-	1102	2			N	-0-					1
05	1426	#	1137	-0-	-289	-0-	1137	2			N	-0-					1
06	1380	#	1158	-0-	-222	-0-	1158	2			N	-0-					1

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	623	-0-	-59	-0-	606	2	17	9	N	15					33
02	672	#	658	-0-	-14	-0-	647	2	11	9	N	10					43
03	744	#	704	-0-	-40	-0-	694	2	10	9	N	9	38	0			14
04	720	#	693	-0-	-27	-0-	684	2	9	9	N	8					22
05	744	#	699	-0-	-45	-0-	691	2	8	9	N	7					29
06	720	#	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					29

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3					7
02	1036 #	787	-0-	-249	-0-	785	2	2	9	N	2					9
03	1147 #	935	-0-	-212	-0-	933	2	2	9	N	2	8	0			3
04	1230 #	999	-0-	-231	-0-	997	2	2	9	N	2					5
05	1271 #	1000	-0-	-271	-0-	999	2	1	9	N	1					6
06	1230 #	1099	-0-	-131	-0-	1099	2			N	-0-					6

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

01	1085 #	946	-0-	-139	-0-	938	2	8	9	N	7					77
02	980 #	881	-0-	-99	-0-	873	2	8	9	N	7					84
03	1023 #	881	-0-	-142	-0-	870	2	11	9	N	10					94
04	990 #	683	-0-	-307	-0-	677	2	6	9	N	5					99
05	1023 #	422	-0-	-601	-0-	422	2			N	-0-					99
06	930 #	386	-0-	-544	-0-	386	2			N	-0-					99

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

01	1178 #	974	-0-	-204	-0-	972	2	2	9	Y	2					5
02	1064 #	1015	-0-	-49	-0-	1012	2	3	9	Y	3					8
03	1178 #	1079	-0-	-99	-0-	1076	2	3	9	Y	3					11
04	DLQ G-10	1040	-0-	1040	-0-	1037	2	3	9	Y	3					14
05	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	1044	2	3	9	Y	3					17
06	DLQ G-10	987	-0-	987	2034	987	2			Y	-0-					17

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

01	527 #	435	-0-	-92	-0-	432	2	3	9	Y	3					7
02	476 #	454	-0-	-22	-0-	450	2	4	9	Y	4					11
03	527 #	481	-0-	-46	-0-	478	2	3	9	Y	3					14
04	DLQ G-10	464	-0-	464	-0-	461	2	3	9	Y	3					17
05	DLQ G-10	470	-0-	470	470	464	2	6	9	Y	5					22
06	DLQ G-10	439	-0-	439	909	439	2			Y	-0-					22

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

01	899 #	774	-0-	-125	-0-	756	2	18	9	Y	16					37
02	868 #	811	-0-	-57	-0-	787	2	24	9	Y	22					59
03	961 #	858	-0-	-103	-0-	837	2	21	9	Y	19					78
04	DLQ G-10	825	-0-	825	-0-	806	2	19	9	Y	17					95
05	DLQ G-10	836	-0-	836	836	812	2	24	9	Y	22					117
06	DLQ G-10	768	-0-	768	1604	768	2			Y	-0-					117

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

01	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					142
02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-	26	0			116
03	527 #	370	-0-	-157	-0-	370	2			Y	-0-					116
04	0 #	334	-0-	334	-0-	293	2	41	9	Y	37	11	0			142
05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					142
06	540 #	397	-0-	-143	-0-	397	2			Y	-0-					142

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					1
02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					1
03	651	#	550	-0-	-101	-0-	548	2	2	9	Y	2					3
04	0	#	481	-0-	481	-0-	481	2			Y	-0-	2	0			1
05	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					1
06	1440	#	592	-0-	-848	-0-	592	2			Y	-0-					1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	210	-0-	-193	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	379	-0-	379	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*06	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

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
01	372	#	295	-0-	-77	-0-	291	2	4	9	Y	4					19
02	376	R	376	-0-	-0-	-0-	355	2	21	9	Y	19	16	0			22
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	369	2	18	9	Y	16					38
04	0	#	355	-0-	355	-0-	331	2	24	9	Y	22	30	0			30
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	Y	2					32
06	390	#	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					32

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
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1
04	0	#	175	-0-	175	-0-	175	2			Y	-0-					1
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					1
06	270	#	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-					1

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	239	-0-	239	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	196	-0-	-134	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	534	-0-	-148	-0-	475	2	59	9	N	54	98	1			25
02	616	#	614	-0-	-2	-0-	553	2	61	9	N	55	52	1			28
03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	549	2	34	9	N	31					59
04	510	#	581	-0-	71	-0-	529	2	52	9	N	47	50	1			56
05	682	#	632	-0-	-50	-0-	585	2	47	9	N	43	49	1			50
06	660	#	494	-0-	-166	-0-	443	2	51	9	N	46	49	1			47

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	542	-0-	-388	-0-	540	2	2	9	Y	2					26
02	963	R	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1					27
03	868	#	805	-0-	-63	-0-	805	2			Y	-0-	25	0			2
04	0	#	877	-0-	877	-0-	875	2	2	9	Y	2					4
05	725	R	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1					5
06	1020	#	785	-0-	-235	-0-	785	2			Y	-0-					5

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

01	453	R	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	44	0			4
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	Y	5					9
03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5					14
04	0	#	368	-0-	368	-0-	360	2	8	9	Y	7					21
05	400	R	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5					26
*06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	473	2	28	9	Y	25	25	0			26

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

01	496	#	431	-0-	-65	-0-	425	2	6	9	Y	5	16	0			3
02	448	#	242	-0-	-206	-0-	239	2	3	9	Y	3					6
03	341	#	272	-0-	-69	-0-	268	2	4	9	Y	4					10
04	0	#	377	-0-	377	-0-	371	2	6	9	Y	5					15
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4					19
06	420	#	376	-0-	-44	-0-	356	2	20	9	Y	18	18	0			19

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

01	651	#	547	-0-	-104	-0-	540	2	7	9	Y	6	17	1			3
02	504	#	421	-0-	-83	-0-	415	2	6	9	Y	5					8
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					11
04	0	#	678	-0-	678	-0-	671	2	7	9	Y	6					17
05	704	R	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	Y	5					22
*06	711	R	711	-0-	-0-	-0-	688	2	23	9	Y	21	21	1			22

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	2	4	1			1
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	2	2	1			1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	0	#	13	-0-	13	-0-	11	2	2	9	N	2	2	1			2
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2	2	1			2
*06	23	R	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	N	3	2	1			3

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

01	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	#	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	210	#	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

01	589	R	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	N	10					94
02	364	#	264	-0-	-100	-0-	256	2	8	9	N	7					101
*03	403	#	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-	101	7			-0-
04	570	#	190	-0-	-380	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	589	#	367	-0-	-222	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	570	#	199	-0-	-371	-0-	199	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	86	-0-	-131	-0-	82	2	4	9	Y	4					53
02	196	#	108	-0-	-88	-0-	107	2	1	9	Y	1					54
03	217	#	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	Y	1					55
04	0	#	146	-0-	146	-0-	144	2	2	9	Y	2					57
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2					59
06	150	#	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					59

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	599	-0-	-52	-0-	588	2	11	9	Y	10					44
02	605	R	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					48
03	651	#	633	-0-	-18	-0-	631	2	2	9	Y	2					50
04	0	#	448	-0-	448	-0-	442	2	6	9	Y	5					55
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6	9	Y	5					60
06	660	#	441	-0-	-219	-0-	441	2			Y	-0-					60

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	433	-0-	-32	-0-	430	2	3	9	N	3					129
02	420	#	345	-0-	-75	-0-	342	2	3	9	N	3					132
03	465	#	293	-0-	-172	-0-	292	2	1	9	N	1					133
04	450	#	255	-0-	-195	-0-	255	2			N	-0-					133
05	434	#	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					133
06	420	#	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					133

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	199	-0-	199	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	151	-0-	-128	-0-	150	2	1	9	Y	1					7
02	252	#	243	-0-	-9	-0-	240	2	3	9	Y	3					10
03	279	#	250	-0-	-29	-0-	248	2	2	9	Y	2					12
04	0	#	190	-0-	190	-0-	187	2	3	9	Y	3					15
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	211	2	6	9	Y	5					20
06	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					20

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	118	-0-	-130	-0-	117	2	1	9	Y	1					4
02	224	#	172	-0-	-52	-0-	171	2	1	9	Y	1					5
03	217	#	125	-0-	-92	-0-	124	2	1	9	Y	1					6
04	0	#	187	-0-	187	-0-	186	2	1	9	Y	1					7
05	215	R	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2					9
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					9

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	247	-0-	-94	-0-	246	2	1	9	Y	1					11
02	224	#	165	-0-	-59	-0-	161	2	4	9	Y	4					15
03	248	#	171	-0-	-77	-0-	168	2	3	9	Y	3					18
04	0	#	206	-0-	206	-0-	203	2	3	9	Y	3					21
05	182	R	182	-0-	-0-	-0-	174	2	8	9	Y	7					28
06	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					28

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	109	-0-	-115	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	167	-0-	-73	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

01	527 #	77	-0-	-450	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	384	-0-	-92	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	341	-0-	341	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

01	248 #	241	-0-	-7	-0-	223	2	18	9	Y	16					65
02	224 #	223	-0-	-1	-0-	204	2	19	9	Y	17					82
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	228	2	8	9	Y	7	79	0			10
04	DLQ G-10	232	-0-	232	-0-	220	2	12	9	Y	11					21
05	DLQ G-10	224	-0-	224	224	216	2	8	9	Y	7					28
06	DLQ G-10	210	-0-	210	434	210	2			Y	-0-					28

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	6					47
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	3	43	1			7
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

01	930 #	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	840 #	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
03	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	849	-0-	849	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06	990 #	897	-0-	-93	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

01	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					9
02	308 #	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-	1	1			8
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-	1	1			7
04	300 #	351	-0-	51	-0-	351	2			N	-0-	1	1			6
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					6
06	300 #	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-	1	1			5

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84 #	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90 #	94	-0-	4	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6					26
02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	204	2	9	9	N	8					34
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	N	3	33	0			4
04	150 #	226	-0-	76	-0-	220	2	6	9	N	5					9
05	219 R	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3					12
*06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					12

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					54
02	280 #	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					54
03	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					54
04	330 #	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					54
05	341 #	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					54
06	330 #	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					54

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	N	10					80
02	341 R	341	-0-	-0-	-0-	318	2	23	9	N	21					101
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	316	2	43	9	N	39					140
04	150 #	362	-0-	212	-0-	301	2	61	9	N	55	177	0			18
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	258	2	26	9	N	24					42
*06	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					42

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

01	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	270 #	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

01	496 #	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					1
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	1	0			-0-
03	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	390 #	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	496 #	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	480 #	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

01	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					31
02	336 #	155	-0-	-181	-0-	155	2			N	-0-					31
03	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					31
04	360 #	618	-0-	258	-0-	618	2			N	-0-					31
05	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					31
*06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					31

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

01	496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	448 #	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	480 #	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	480 #	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					4
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					4
03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					4
04	60 #	197	-0-	137	-0-	197	2			N	-0-					4
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					4
*06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					4

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

01	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					9
02	224 #	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					9
03	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					9
04	240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					9
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					9
*06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					9

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

01	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	392 #	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	434 #	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	420 #	393	-0-	-27	-0-	390	2	3	9	N	3					3
05	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					3
06	420 #	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					3

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

01	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					68
02	364 #	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					68
03	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					68
04	390 #	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					68
05	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					68
06	360 #	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					68

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120 #	326	-0-	206	-0-	72	2	254	9	N	231					231
05	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					231
06	120 #	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					231

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					12
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					12
04	0	#	267	-0-	267	-0-	267	2			N	-0-					12
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					12
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					12

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

01	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	140	#	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	#	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

01	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	364	#	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	420	#	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	434	#	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	#	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

01	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140	#	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	#	154	-0-	4	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

01	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196	#	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	#	218	-0-	8	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

01	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	180	#	286	-0-	106	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168 #	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

01	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	180 #	219	-0-	39	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	240 #	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	270 #	271	-0-	1	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*06	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

01	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240 #	361	-0-	121	-0-	233	2	128	9	N	116					116
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					116
*06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					116

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

01	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					22
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					22
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					22
04	240 #	335	-0-	95	-0-	335	2			N	-0-					22
05	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					22
*06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					22

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			8
02	56 #	5	-0-	-51	-0-	5	2		Y	-0-			8
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			8
04	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2		Y	-0-			8
05	DLQ G-10	103	-0-	103	205	103	2		Y	-0-			8
06	DLQ G-10	89	-0-	89	294	89	2		Y	-0-			8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			40
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			42
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			44
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			46

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

01	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			86
02	112 #	22	-0-	-90	-0-	22	2		Y	-0-			86
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			86
04	DLQ G-10	596	-0-	596	596	596	2		Y	-0-			86
05	DLQ G-10	490	-0-	490	1086	490	2		Y	-0-			86
06	DLQ G-10	436	-0-	436	1522	436	2		Y	-0-			86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

01	1147 #	329	-0-	-818	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	1036 #	520	-0-	-516	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03	651 #	642	-0-	-9	-0-	642	2		N	-0-			-0-
04	630 #	382	-0-	-248	-0-	382	2		N	-0-			-0-
05	651 #	199	-0-	-452	-0-	199	2		N	-0-			-0-
06	630 #	240	-0-	-390	-0-	240	2		N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

01	1147 #	313	-0-	-834	-0-	313	2		N	-0-			-0-
02	1036 #	912	-0-	-124	-0-	912	2		N	-0-			-0-
03	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
04	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
05	1023 #	809	-0-	-214	-0-	809	2		N	-0-			-0-
06	990 #	252	-0-	-738	-0-	252	2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	252 #	211	-0-	-41	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	279 #	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	240 #	194	-0-	-46	-0-	194	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

01	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			141
02	336 #	316	-0-	-20	-0-	316	3		N	-0-			141
03	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			141
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-			141
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	3		N	-0-			141
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	325	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
06	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

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	DLQ G-10	176	-0-	176	5848	176	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	156	-0-	156	6004	156	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

01	T. A.	88	-0-	88	5209	88	3			Y	-0-					162
02	T. A.	80	-0-	80	5289	80	3			Y	-0-					162
03	T. A.	130	-0-	130	5419	130	3			Y	-0-					162
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
06	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

01	1457 #	1201	-0-	-256	-0-	1201	3			N	-0-					86
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					86
03	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					86
*04	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1003	3	13	9	N	12					98
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					98
06	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					98

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 #	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					71
02	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					71
03	775 #	422	-0-	-353	-0-	422	3			N	-0-					71
04	750 #	423	-0-	-327	-0-	423	3			N	-0-					71
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					71
06	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

01	DLQ G-10	131	-0-	131	2627	131	3			Y	-0-					250
02	DLQ G-10	121	-0-	121	2748	121	3			Y	-0-					250
03	DLQ G-10	195	-0-	195	2943	195	3			Y	-0-					250
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-					250
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT					250
06	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

01	DLQ G-10	224	-0-	224	5413	224	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10	206	-0-	206	5619	206	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10	332	-0-	332	5951	332	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT					34
06	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

01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					92
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					92
03	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					92
*04	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					92
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					92
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

01	DLQ G-10	1	-0-	1	619	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	620	1	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					100
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					99
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					99
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					99
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					99
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

01	DLQ	G-10	324	-0-	324	6609	324	3			Y	-0-					6
02	DLQ	G-10	288	-0-	288	6897	288	2			Y	-0-					6
03	DLQ	G-10	337	-0-	337	7234	337	2			Y	-0-					6
04	DLQ	G-10	338	-0-	338	7572	338	3			Y	-0-					6
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
06	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

01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

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	184	-0-	184	184	184	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578

BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

01	217 #	125	-0-	-92	-0-	114	3	11	9	N	10					43
02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	117	3	11	9	N	10					53
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	168	3	17	9	N	15					68
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					68
05	155 #	78	-0-	-77	-0-	74	3	4	9	N	4					72
06	180 #	75	-0-	-105	-0-	64	3	11	9	N	10					82

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

01	310 #	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					93
02	280 #	210	-0-	-70	-0-	210	3			N	-0-					93
03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					93
04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					93
05	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					93
*06	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					93

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	328	-0-	328	328	328	3			N	-0-					86
*06	1088 R	760	-0-	-328	-0-	587	3	173	9	N	157					243

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 #	805	-0-	-280	-0-	805	3			Y	-0-					53
02	980 #	846	-0-	-134	-0-	846	3			Y	-0-					53
03	1085 #	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			Y	-0-					53
04	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1052	1052	3			Y	-0-					53
05	DLQ G-10	814	-0-	814	1866	814	3			Y	-0-					53
*06	2650 R	784	-0-	-1866	-0-	784	3			Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					53
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34	3			Y	-0-					53
03	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					53
04	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					53
05	DLQ G-10	26	-0-	26	291	26	3			Y	-0-					53
*06	414 R	123	-0-	-291	-0-	123	3			Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

01	868 #	369	-0-	-499	-0-	369	3			Y	-0-					52
02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					52
03	868 #	829	-0-	-39	-0-	829	3			Y	-0-					52
04	DLQ G-10	429	-0-	429	429	429	3			Y	-0-					52
05	DLQ G-10	312	-0-	312	741	312	3			Y	-0-					52
*06	1011 R	270	-0-	-741	-0-	270	3			Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

01	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					114
02	420 #	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					114
03	465 #	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					114
04	450 #	326	-0-	-124	-0-	326	3			N	-0-					114
05	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					114
06	390 #	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					114

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

01	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					23
02	308 #	284	-0-	-24	-0-	284	3			Y	-0-					23
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					23
04	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	3			Y	-0-					23
05	DLQ G-10	635	-0-	635	876	605	3	30	9	Y	27					50
*06	1388 R	512	-0-	-876	-0-	470	3	42	9	Y	38					88

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-					130
02	112 #	47	-0-	-65	-0-	45	3	2	9	N	2					132
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	181	3	22	9	N	20					152
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					152
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	166	3	8	9	N	7					159
*06	299 R	299	-0-	-0-	-0-	218	3	81	9	N	74					233

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					24
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					24
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					24
04	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					24
05	DLQ G-10	171	-0-	171	265	171	3			Y	-0-					24
*06	370 R	105	-0-	-265	-0-	105	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					25
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					25
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					25
04	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					25
05	DLQ G-10	171	-0-	171	264	171	3			Y	-0-					25
*06	369 R	105	-0-	-264	-0-	105	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					44
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					44
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-					44
*06	1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					44
02	308 #	298	-0-	-10	-0-	298	3			Y	-0-					44
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-					44
*06	1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
02	308 #	297	-0-	-11	-0-	297	3			Y	-0-					44
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-					44
*06	1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					44
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-					44
*06	1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-					44

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					23
02	308 #	284	-0-	-24	-0-	284	3			Y	-0-					23
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					23
04	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	3			Y	-0-					23
05	DLQ G-10	634	-0-	634	875	605	3	29	9	Y	26					49
*06	1388 R	513	-0-	-875	-0-	470	3	43	9	Y	39					88

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					44
03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-					44
*06	1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					32
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					32
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					32
04	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					32
05	DLQ G-10	84	-0-	84	152	84	3			Y	-0-					32
*06	211 R	59	-0-	-152	-0-	59	3			Y	-0-					32

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					33
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					33
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					33
04	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					33
05	DLQ G-10	84	-0-	84	152	84	3			Y	-0-					33
*06	211 R	59	-0-	-152	-0-	59	3			Y	-0-					33

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					33
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					33
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					33
04	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					33
05	DLQ G-10	84	-0-	84	152	84	3			Y	-0-					33
*06	211 R	59	-0-	-152	-0-	59	3			Y	-0-					33

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

01	775 #	229	-0-	-546	-0-	229	3			N	-0-					85
02	700 #	531	-0-	-169	-0-	531	3			N	-0-					85
03	775 #	342	-0-	-433	-0-	342	3			N	-0-					85
04	750 #	370	-0-	-380	-0-	370	3			N	-0-					85
05	775 #	322	-0-	-453	-0-	322	3			N	-0-					85
06	570 #	266	-0-	-304	-0-	266	3			N	-0-					85

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	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

01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4					44
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	38	1			8
03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4					12
04	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					12
05	DLQ G-10	357	-0-	357	665	354	3	3	9	Y	3					15
*06	955 R	290	-0-	-665	-0-	279	3	11	9	Y	10					25

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4					44
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	38	1			8
03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4					12
04	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					12
05	DLQ G-10	357	-0-	357	665	354	3	3	9	Y	3					15
*06	956 R	291	-0-	-665	-0-	279	3	12	9	Y	11					26

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	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

01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					25
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					25
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					25
04	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					25
05	DLQ G-10	171	-0-	171	265	171	3			Y	-0-					25
*06	370 R	105	-0-	-265	-0-	105	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					25
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					25
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					25
04	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					25
05	DLQ G-10	171	-0-	171	264	171	3			Y	-0-					25
*06	369 R	105	-0-	-264	-0-	105	3			Y	-0-					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					24
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					24
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		171	-0-	171	264	171	3			Y	-0-					24
*06	369	R	105	-0-	-264	-0-	105	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	R	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3					44
02	192	R	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	9	Y	4	39	1			9
03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3	9	Y	3					12
04	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					12
05	DLQ G-10		358	-0-	358	666	354	3	4	9	Y	4					16
*06	956	R	290	-0-	-666	-0-	279	3	11	9	Y	10					26

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	39	-0-	9	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	170	1	466	3	Y	17	18	0			1
							15	4	19	9							
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	30	1	314	3	Y	4	5	0			-0-
							15	4	4	9							
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	32	1	322	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*04	420	N	276	-0-	-144	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	403	N	271	-0-	-132	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

01	62	N	32	-0-	-30	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
*05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	32	1	88	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	4	4	0			-0-
							16	4	4	9							
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	55	1	786	3	Y	11	10	0			1
							38	4	12	9							
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	833	3	Y	23	22	0			2
							8	4	25	9							
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	47	1	690	3	Y	4	6	0			-0-
							2	4	4	9							
*05	992	N	771	-0-	-221	-0-	52	1	689	3	Y	3	3	0			-0-
							27	4	3	9							
06	900	N	681	-0-	-219	-0-	45	1	624	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	3	4	0			-0-
							6	4	3	9							
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	7	6	0			1
							8	4	8	9							
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	6	6	0			1
							2	4	7	9							
*04	210	N	178	-0-	-32	-0-	12	1	159	3	Y	5	5	0			1
							1	4	6	9							
*05	217	N	172	-0-	-45	-0-	12	1	153	3	Y	2	3	0			-0-
							5	4	2	9							
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	88	1	241	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	Y	20	19	0		1
							3	4	22	9						
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	30	29	0		2
							1	4	33	9						
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	576	3	Y	24	25	0		1
							23	4	26	9						
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	548	3	Y	20	19	0		2
							9	4	22	9						

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	186	N	171	-0-	-15	-0-	45	1	122	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
02	168	N	69	-0-	-99	-0-	6	1	60	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	6	1	64	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*04	180	N	66	-0-	-114	-0-	6	1	60	3	Y	-0-				-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	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 #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	113	1	307	3	Y	4	5	0			-0-
							10	4	4	9							
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	5	5	0			-0-
							24	4	6	9							
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	67	1	672	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	73	1	778	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	83	1	806	3	Y	2	2	0			-0-
							32	4	2	9							
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	64	1	829	3	Y	3	3	0			-0-
							13	4	3	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	103	1	281	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	6	6	0			-0-
							18	4	7	9							
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	379	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*05	465	N	434	-0-	-31	-0-	39	1	377	3	Y	3	3	0			-0-
							15	4	3	9							
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	21	1	280	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	170	1	466	3	Y	8	9	0			-0-
							15	4	9	9							
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	44	1	455	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							
03	651	N	526	-0-	-125	-0-	47	1	474	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*04	630	N	492	-0-	-138	-0-	43	1	448	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	589	N	566	-0-	-23	-0-	52	1	494	3	Y	1	1	0			-0-
							19	4	1	9							
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	75	1	206	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	457	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	61	1	610	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	270	N	166	-0-	-104	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
*05	589	N	179	-0-	-410	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	660	N	170	-0-	-490	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	57	1	156	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	210	N	110	-0-	-100	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	224	N	68	-0-	-156	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	23	1	63	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
*04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	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 #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	112	1	303	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	31	1	312	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	420	N	330	-0-	-90	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	434	N	301	-0-	-133	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	111	1	306	3	N	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	N	11	10	0			1
							17	4	12	9							
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	N	6	7	0			-0-
							3	4	7	9							
*04	420	N	385	-0-	-35	-0-	32	1	344	3	N	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
*05	465	N	395	-0-	-70	-0-	35	1	332	3	N	14	13	0			1
							13	4	15	9							
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	27	1	341	3	N	9	9	0			1
							5	4	10	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

01	403	N	350	-0-	-53	-0-	90	1	244	3	Y	7	8	0			-0-
							8	4	8	9							
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	28	1	292	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	4	4	0			-0-
							13	4	4	9							
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	26	1	334	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	97	1	264	3	Y	7	7	0			-0-
							8	4	8	9							
02	420	N	305	-0-	-115	-0-	25	1	259	3	Y	8	8	0			-0-
							12	4	9	9							
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	34	1	342	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	Y	13	12	0			1
							16	4	14	9							
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	372	3	Y	5	5	0			1
							6	4	6	9							

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
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	181	1	495	3	Y	7	7	0			-0-
							16	4	8	9							
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	5	5	0			-0-
							25	4	6	9							
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	604	3	Y	9	8	0			1
							6	4	10	9							
*04	690	N	666	-0-	-24	-0-	57	1	601	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	63	1	602	3	Y	15	14	0			1
							24	4	17	9							
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	607	3	Y	12	12	0			1
							10	4	13	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	53	1	148	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	154	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
*04	210	N	176	-0-	-34	-0-	15	1	154	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*05	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	160	3	Y	11	10	0			1
							6	4	12	9							
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	1	2	0			-0-
							3	4	1	9							

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
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	109	1	297	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	13	12	0			1
							15	4	14	9							
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	32	1	324	3	Y	8	8	0			1
							3	4	9	9							
*04	420	N	355	-0-	-65	-0-	30	1	317	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
*05	403	N	341	-0-	-62	-0-	30	1	292	3	Y	6	6	0			-0-
							12	4	7	9							
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	21	1	274	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

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
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	14	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	118	1	322	3	Y	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	392	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*04	420	N	390	-0-	-30	-0-	33	1	352	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*05	496	N	377	-0-	-119	-0-	34	1	326	3	Y	4	4	0			-0-
							13	4	4	9							
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	24	1	310	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	233	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	573	3	Y	16	15	0			1
							27	4	18	9							
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	68	1	692	3	Y	18	18	0			1
							6	4	20	9							
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	58	1	616	3	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	Y	7	7	0			-0-
							21	4	8	9							
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	Y	7	6	0			1
							8	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	99	1	267	3	Y	6	6	0			-0-
							9	4	7	9							
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	378	3	Y	11	10	0			1
							18	4	12	9							
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	391	3	Y	6	7	0			-0-
							4	4	7	9							
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	356	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*05	434	N	385	-0-	-49	-0-	35	1	333	3	Y	4	4	0			-0-
							13	4	4	9							
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	24	1	312	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	114	1	314	3	Y	8	8	0			-0-
						10	4	9	9							
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	33	1	351	3	Y	7	7	0			-0-
						17	4	8	9							
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	446	3	Y	10	9	0			1
						4	4	11	9							
*04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	Y	3	4	0			-0-
						1	4	3	9							
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	425	3	Y	7	7	0			-0-
						17	4	8	9							
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	Y	8	7	0			1
						6	4	9	9							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	54	1	714	3	Y	16	16	0			2
						23	4	18	9							
02	728 N	690	-0-	-38	-0-	43	1	605	3	Y	12	12	0			2
						29	4	13	9							
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	51	1	718	3	Y	14	13	0			3
						6	4	15	9							
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	740	3	Y	10	12	0			1
						2	4	11	9							
*05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	55	1	748	3	Y	11	11	0			1
						30	4	12	9							
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	696	3	Y	9	9	0			1
						11	4	10	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	244	3	Y	7	8	0			-0-
						8	4	8	9							
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	9	8	0			1
						12	4	10	9							
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	Y	17	17	0			1
						3	4	19	9							
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	303	3	Y	8	9	0			-0-
						1	4	9	9							
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	19	18	0			1
						12	4	21	9							
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	22	1	283	3	Y	10	10	0			1
						5	4	11	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	80	1	217	3	Y	4	5	0			-0-
						7	4	4	9							
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	6	6	0			-0-
						15	4	7	9							
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	9	8	0			1
						3	4	10	9							
*04	300 N	266	-0-	-34	-0-	22	1	239	3	Y	4	5	0			-0-
						1	4	4	9							
*05	403 N	377	-0-	-26	-0-	33	1	314	3	Y	15	14	0			1
						13	4	17	9							
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	18	17	0			2
						6	4	20	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	169	1	463	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	610	3	Y	10	9	0			1
						29	4	11	9							
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	Y	32	31	0			2
						5	4	35	9							
*04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	54	1	567	3	Y	31	31	0			2
						2	4	34	9							
*05	713 N	589	-0-	-124	-0-	52	1	495	3	Y	20	21	0			1
						20	4	22	9							
06	690 N	512	-0-	-178	-0-	35	1	453	3	Y	15	15	0			1
						7	4	17	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	101	-0-	101	101	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	1021 X	920	-0-	-101	-0-	59	1	859	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	682	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	530	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	15	15	0			1
						19	4	17	9							
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	595	3	Y	14	14	0			1
						29	4	15	9							
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	613	3	Y	18	18	0			1
						6	4	20	9							
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	Y	16	16	0			1
						2	4	18	9							
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	57	1	760	3	Y	17	17	0			1
						30	4	19	9							
*06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	655	3	Y	15	15	0			1
						11	4	17	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	298	1	814	3	Y	26	27	0			1
						26	4	29	9							
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	90	1	953	3	Y	17	17	0			1
						45	4	19	9							
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	802	3	Y	16	16	0			1
						7	4	18	9							
*04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	73	1	780	3	Y	12	12	0			1
						2	4	13	9							
*05	1085 N	983	-0-	-102	-0-	89	1	853	3	Y	6	7	0			-0-
						34	4	7	9							
06	870 N	801	-0-	-69	-0-	56	1	727	3	Y	5	5	0			-0-
						12	4	6	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	514	3	Y	2	2	0			-0-
						25	4	2	9							
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	89	1	906	3	Y	13	12	0			1
						8	4	14	9							
*04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	80	1	851	3	Y	27	27	0			1
						2	4	30	9							
*05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	79	1	756	3	Y	21	21	0			1
						30	4	23	9							
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	12	12	0			1
						11	4	13	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
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	Y	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	85	1	891	3	Y	2	2	0			-0-
							42	4	2	9							
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	123	1	1240	3	Y	3	3	0			-0-
							11	4	3	9							
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	99	1	1034	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
*05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	93	1	896	3	Y	25	24	0			1
							36	4	28	9							
06	1260	N	976	-0-	-284	-0-	67	1	863	3	Y	29	27	0			3
							14	4	32	9							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	47	-0-	47	47	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
*04	880 X	833	-0-	-47	-0-	54	1	777	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	602	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	657	3	Y	19	19	0			1
						21	4	21	9							
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	58	1	828	3	Y	20	20	0			1
						39	4	22	9							
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	65	1	900	3	Y	24	23	0			2
						8	4	26	9							
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	730	3	Y	4	6	0			-0-
						2	4	4	9							
*05	806 N	804	-0-	-2	-0-	53	1	719	3	Y	3	3	0			-0-
						29	4	3	9							
06	780 N	676	-0-	-104	-0-	44	1	620	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	398	1	1087	3	Y	2	2	0			-0-
							35	4	2	9							
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	87	1	913	3	Y	2	2	0			-0-
							44	4	2	9							
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	97	1	977	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
*04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	89	1	945	3	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
*05	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	98	1	948	3	Y	13	13	0			1
							38	4	14	9							
06	1050	N	983	-0-	-67	-0-	69	1	889	3	Y	10	10	0			1
							14	4	11	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	13	13	0			1
							19	4	14	9							
02	784	N	678	-0-	-106	-0-	41	1	595	3	Y	13	13	0			1
							28	4	14	9							
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	611	3	Y	18	18	0			1
							5	4	20	9							
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	613	3	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	58	1	787	3	Y	12	12	0			1
							31	4	13	9							
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	41	1	584	3	Y	10	10	0			1
							9	4	11	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	217 N	157	-0-	-60	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

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
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	24	1	335	3	Y	6	6	0			-0-
							16	4	7	9							
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
*05	434	N	326	-0-	-108	-0-	21	1	284	3	Y	9	9	0			-0-
							11	4	10	9							
06	450	N	204	-0-	-246	-0-	13	1	182	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	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
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	734	3	Y	12	11	0			1
							24	4	13	9							
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	612	3	Y	11	11	0			1
							29	4	12	9							
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	638	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	634	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	Y	11	11	0			1
							21	4	12	9							
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	24	1	338	3	Y	1	2	0			-0-
							5	4	1	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	545	3	Y	21	20	0			1
							26	4	23	9							
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	65	1	651	3	Y	22	21	0			2
							6	4	24	9							
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	84	1	882	3	Y	21	22	0			1
							2	4	23	9							
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	89	1	861	3	Y	15	15	0			1
							34	4	17	9							
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	Y	8	8	0			1
							13	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	262	1	716	3	Y	46	48	0			2
							24	4	51	9							
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	81	1	852	3	Y	35	35	0			2
							41	4	39	9							
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	91	1	932	3	Y	36	35	0			3
							9	4	40	9							
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	80	1	848	3	Y	32	33	0			2
							2	4	35	9							
*05	1023	N	884	-0-	-139	-0-	78	1	752	3	Y	22	23	0			1
							30	4	24	9							
06	990	N	765	-0-	-225	-0-	53	1	693	3	Y	7	7	0			1
							11	4	8	9							

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	187	1	513	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	570	3	Y	14	13	0			1
							27	4	15	9							
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	63	1	645	3	Y	10	10	0			1
							6	4	11	9							
*04	690	N	646	-0-	-44	-0-	55	1	583	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
*05	744	N	622	-0-	-122	-0-	56	1	537	3	Y	7	7	0			-0-
							21	4	8	9							
06	690	N	529	-0-	-161	-0-	37	1	477	3	Y	6	5	0			1
							8	4	7	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	86	1	1166	3	Y	14	13	0			1
							37	4	15	9							
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	65	1	922	3	Y	18	18	0			1
							44	4	20	9							
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	15	15	0			1
							4	4	17	9							
*04	1260	N	381	-0-	-879	-0-	24	1	344	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
*05	1178	N	391	-0-	-787	-0-	25	1	340	3	Y	11	11	0			1
							14	4	12	9							
06	450	N	298	-0-	-152	-0-	18	1	266	3	Y	9	9	0			1
							4	4	10	9							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

01	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	86	1	1141	3	Y	17	16	0			1
							37	4	19	9							
02	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	81	1	1178	3	Y	18	18	0			1
							55	4	20	9							
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	89	1	1231	3	Y	13	13	0			1
							11	4	14	9							
*04	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	70	1	1028	3	Y	8	9	0			-0-
							2	4	9	9							
*05	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	92	1	1228	3	Y	6	6	0			-0-
							49	4	7	9							
06	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	69	1	982	3	Y	5	5	0			-0-
							16	4	6	9							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	75	1	205	3	Y	8	8	0			-0-
						7	4	9	9							
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	19	1	200	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	23	1	235	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
*04	300 N	270	-0-	-30	-0-	23	1	238	3	Y	7	7	0			-0-
						1	4	8	9							
*05	248 N	140	-0-	-108	-0-	11	1	110	3	Y	14	13	0			1
						4	4	15	9							
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	6	6	0			1
						5	4	7	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	341 N	302	-0-	-39	-0-	78	1	213	3	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	19	1	200	3	Y	1	1	0			-0-
						9	4	1	9							
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	20	1	204	3	Y	9	8	0			1
						2	4	10	9							
*04	300 N	223	-0-	-77	-0-	19	1	201	3	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
*05	248 N	241	-0-	-7	-0-	22	1	204	3	Y	6	6	0			-0-
						8	4	7	9							
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	15	1	206	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	206	-0-	206	206	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	952 X	746	-0-	-206	-0-	47	1	698	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	682	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	529	3	Y	-0-					-0-
						9	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
01	961	N	784	-0-	-177	-0-	52	1	702	3	Y	6	6	0			1
							23	4	7	9							
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	40	1	589	3	Y	3	3	0			1
							28	4	3	9							
03	775	N	673	-0-	-102	-0-	44	1	616	3	Y	6	6	0			1
							6	4	7	9							
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	49	1	737	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	746	3	Y	3	4	0			-0-
							30	4	3	9							
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	661	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	98	1	1307	3	Y	16	16	0			2
							42	4	18	9							
02	1316	N	1225	-0-	-91	-0-	76	1	1084	3	Y	12	12	0			2
							52	4	13	9							
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	90	1	1256	3	Y	14	13	0			3
							12	4	15	9							
*04	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	86	1	1250	3	Y	13	14	0			2
							3	4	14	9							
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	93	1	1260	3	Y	14	14	0			2
							50	4	15	9							
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	85	1	1192	3	Y	11	12	0			1
							19	4	12	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	15	15	0			2
						4	4	17	9							
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	10	10	0			2
						5	4	11	9							
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	9	9	0			2
						1	4	10	9							
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	17	17	0			2
						19	9									
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	27	26	0			3
						9	4	30	9							
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	22	23	0			2
						3	4	24	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	13	12	0			1
						18	4	14	9							
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	585	3	N	14	14	0			1
						28	4	15	9							
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	664	3	N	17	17	0			1
						6	4	19	9							
*04	630 N	592	-0-	-38	-0-	36	1	535	3	N	18	18	0			1
						1	4	20	9							
*05	651 N	548	-0-	-103	-0-	36	1	476	3	N	15	15	0			1
						19	4	17	9							
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	34	1	481	3	N	8	8	0			1
						8	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					3
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					3
04	30	N	31	-0-	1	-0-	31	2			Y	-0-	2	0			1
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					1

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
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					68
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					68
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					68
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-	45	0			23
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					23
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					23

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
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	575	2	34	9	Y	31					231
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					231
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					231
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			Y	-0-	168	0			63
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					66
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					66

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
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	783	2	19	9	N	17					92
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	889	2	19	9	N	17					109
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1360	2	12	9	N	11					120
04	780	N	1297	-0-	517	-0-	1297	2			N	-0-					120
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					120
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					120

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1114	3	10	9	Y	9					9
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	556	3	14	9	Y	13	4	1			18
04	450 N	227	-0-	-223	-0-	221	3	6	9	Y	5	15	1			8
05	DLQ G-10	432	-0-	432	432	432	3			Y	-0-	8	1			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	811	3	19 9	Y	17	16	1		24
02	560 N	390	-0-	-170	-0-	383	3	7 9	Y	6				30
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1 9	Y	1				31
*04	600 N	462	-0-	-138	-0-	462	3		Y	-0-	14	1		17
*05	DLQ G-10	362	-0-	362	362	362	3		Y	-0-	11	1		6
*06	DLQ G-10	645	-0-	645	1007	645	3		Y	-0-	4	1		2

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	516	3	85 9	Y	77	39	1		78
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	100	3	26 9	Y	24				102
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	163	3	22 9	Y	20	94	1		28
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	150	3	17 9	Y	15	22	1		21
05	DLQ G-10	569	-0-	569	569	457	3	112 9	Y	102	35	1		88
*06	DLQ G-10	340	-0-	340	909	152	3	188 9	Y	171	63	1		196

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	219	-0-	219	219	219	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	152	-0-	152	371	152	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	12	8	1			4
						13	9									
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	35	1	68	3	Y	5	5	1			4
						6	9									
05	DLQ G-10	250	-0-	250	250	40	1	173	3	Y	34	28	1			10
						37	9									
*06	DLQ G-10	138	-0-	138	388	66	3	72	9	Y	65	14	1			61

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

01	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		Y	-0-			-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		Y	-0-			-0-
04	840 N	285	-0-	-555	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	527	-0-	527	527	527	3		Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	458	-0-	458	985	458	3		Y	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

01	465 X	317	-0-	-148	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	420 X	315	-0-	-105	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
04	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	356	-0-	356	356	356	2		N	-0-			-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

01	403 X	318	-0-	-85	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02	364 X	315	-0-	-49	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2		N	-0-			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	623	3	Y	13	13	0			1
							19	4	14	9							
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	32	1	331	3	Y	5	6	0			-0-
							16	4	6	9							
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	61	1	594	3	Y	10	9	0			1
							5	4	11	9							
*04	690	N	596	-0-	-94	-0-	52	1	534	3	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	573	3	Y	12	11	0			1
							23	4	13	9							
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	45	1	459	3	Y	3	4	0			-0-
							7	4	3	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

01	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2				N	-0-				105
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2				N	-0-				105
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2				N	-0-				105
04	480	N	134	-0-	-346	-0-	134	2				N	-0-				105
05	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	2				N	-0-				105
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT				105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				150
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				150
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				150

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					48
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					48
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					48
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					48
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					48
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					21
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					21
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					21
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					21
05	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					21
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	2			N	-0-					-0-

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					153
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					153
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					153
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					153
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					153
06	1140	N	755	-0-	-385	-0-	755	3			N	-0-					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

COWDEN, SOUTH 21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CUERVO, INC. 192030
COWDEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
06	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

01	10323 X	8956	-0-	-1367	-0-	8956	3		N	-0-			114
02	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	3		N	-0-			114
03	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	3		N	-0-			114
04	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	3		N	-0-			114
05	10323 X	9751	-0-	-572	-0-	9751	3		N	-0-			114
*06	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
04	210 N	2056	-0-	1846	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
*06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	3			N	-0-					-0-
02	21881 X	21881	-0-	-0-	-0-	21881	3			N	-0-					-0-
03	23856 X	23856	-0-	-0-	-0-	23856	3			N	-0-					-0-
04	13050 X	23656	-0-	10606	-0-	23656	3			N	-0-					-0-
05	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	3			N	-0-					-0-
06	13050 X	12631	-0-	-419	-0-	12631	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

01	7347 X	6548	-0-	-799	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
02	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
03	6975 X	6817	-0-	-158	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
04	6750 X	6671	-0-	-79	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
05	7657 X	5738	-0-	-1919	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
06	7410 X	5970	-0-	-1440	-0-	5970	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

01	7099 X	5701	-0-	-1398	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
02	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
03	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
04	6330 X	7141	-0-	811	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
05	7099 X	6604	-0-	-495	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
*06	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
03	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
04	2460 X	3810	-0-	1350	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
*06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

01	6696 X	4460	-0-	-2236	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
03	6231 X	6046	-0-	-185	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
04	6030 X	6209	-0-	179	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
05	6696 X	6177	-0-	-519	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
06	6480 X	6033	-0-	-447	-0-	6033	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	16612	3			N	-0-					-0-
02	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	3			N	-0-					-0-
03	18670 X	18670	-0-	-0-	-0-	18670	3			N	-0-					-0-
04	10350 X	16238	-0-	5888	-0-	16238	3			N	-0-					-0-
05	10695 X	6816	-0-	-3879	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
06	10350 X	6312	-0-	-4038	-0-	6312	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			45
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			45
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			45
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			45
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3		N	-0-			45
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14074 X	12995	-0-	-1079	-0-	12995	3		N	-0-			-0-
02	13972 X	13898	-0-	-74	-0-	13898	3		N	-0-			-0-
03	15469 X	15166	-0-	-303	-0-	15166	3		N	-0-			-0-
04	14970 X	14947	-0-	-23	-0-	14947	3		N	-0-			-0-
05	15376 X	7393	-0-	-7983	-0-	7393	3		N	-0-			-0-
06	14880 X	8620	-0-	-6260	-0-	8620	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

01	9424 X	6688	-0-	-2736	-0-	6688	3		N	-0-			-0-
02	8512 X	8146	-0-	-366	-0-	8146	3		N	-0-			-0-
03	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3		N	-0-			-0-
04	8280 X	8642	-0-	362	-0-	8642	3		N	-0-			-0-
05	9021 X	6836	-0-	-2185	-0-	6836	3		N	-0-			-0-
06	8730 X	7387	-0-	-1343	-0-	7387	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

01	26908 X	20442	-0-	-6466	-0-	20442	3		N	-0-			-0-
02	24304 X	23770	-0-	-534	-0-	23770	3		N	-0-			-0-
03	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-				N	-0-			-0-
04	24300 X	25497	-0-	1197	-0-	25497	3		N	-0-			-0-
05	26319 X	22788	-0-	-3531	-0-	22788	3		N	-0-			-0-
06	25470 X	24353	-0-	-1117	-0-	24353	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	25172 X	23871	-0-	-1301	-0-	23871	3			N	-0-					-0-
02	25950 X	25950	-0-	-0-	-0-	25950	3			N	-0-					-0-
03	28051 X	28051	-0-	-0-	-0-	28051	3			N	-0-					-0-
04	24360 X	27836	-0-	3476	-0-	27836	3			N	-0-					-0-
05	25312 X	25312	-0-	-0-	-0-	25312	3			N	-0-					-0-
*06	26641 X	26641	-0-	-0-	-0-	26641	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

01	16306 X	12129	-0-	-4177	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
02	14952 X	9309	-0-	-5643	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
03	16833 X	8018	-0-	-8815	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
04	16290 X	8529	-0-	-7761	-0-	8529	3			N	-0-					-0-
05	16833 X	6944	-0-	-9889	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
06	11730 X	8185	-0-	-3545	-0-	8185	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

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					138
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	95	2	138	9	N	125					263
03	620 N	134	-0-	-486	-0-	100	2	34	9	N	31					294
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	N	3					297
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	150	2	42	9	N	38	183	1			152
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					152

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					262
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1393	2	397	9	N	361	361	1			262
03	1364 N	980	-0-	-384	-0-	776	2	204	9	N	185	185	1			262
04	1620 N	712	-0-	-908	-0-	521	2	191	9	N	174	174	1			262
05	1922 N	477	-0-	-1445	-0-	294	2	183	9	N	166	166	1			262
*06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2					73
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2					75
03	868 N	153	-0-	-715	-0-	150	2	3	9	N	3					78
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	N	2					80
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	N	2					82
*06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					82

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
01	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	3			N	-0-			-0-
02	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	3			N	-0-			-0-
03	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	1690	1	8402	3	N	-0-			-0-
04	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	4302	1	5848	3	N	-0-			-0-
05	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	4444	1	6608	3	N	-0-			-0-
*06	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	4608	1	8261	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

01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-			122
02	3332 X	3306	-0-	-26	-0-	3306	3			Y	-0-			122
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			Y	-0-			122
04	3570 X	1520	-0-	-2050	-0-	1520	3			Y	-0-			122
05	3689 X	2405	-0-	-1284	-0-	2405	3			Y	-0-			122
06	3570 X	2341	-0-	-1229	-0-	2341	3			Y	-0-			122

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	2604	-0-	-961	-0-	2604	2			N	-0-			149
02	3808 X	337	-0-	-3471	-0-	337	2			N	-0-			149
03	4216 X	346	-0-	-3870	-0-	337	3	9	9	N	8			157
04	4080 X	9	-0-	-4071	-0-	9	2			N	-0-			157
05	2604 X	4	-0-	-2600	-0-	4	2			N	-0-			157
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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 #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	83024	X	83024	-0-	-0-	-0-	82156	3	868	9	N	789	942	1				1050
02	109601	X	109601	-0-	-0-	-0-	109446	3	155	9	N	141	379	1				812
03	130490	X	130490	-0-	-0-	-0-	129676	3	814	9	N	740	756	0				796
04	56525	X	56525	-0-	-0-	-0-	56345	3	180	9	N	164						960
05	101480	X	101480	-0-	-0-	-0-	101004	3	476	9	N	433	936	1				457
*06	72930	X	72930	-0-	-0-	-0-	72558	3	372	9	N	338						795

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3	Y	-0-			44
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3	Y	-0-			44
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3	Y	-0-			44
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3	Y	-0-			44
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-			44
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-			44

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3	Y	-0-			73
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	Y	-0-			73
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	Y	-0-			73
04	1650	N	1664	-0-	14	-0-	1664	3	Y	-0-			73
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	Y	-0-			73
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	Y	-0-			73

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1					34
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1060	2	25	9	N	23					57
03	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1076	2	100	9	N	91					148
04	1110 N	855	-0-	-255	-0-	836	2	19	9	N	17	147	1			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	1140 N	230	-0-	-910	-0-	229	2	1	9	N	1					19

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

01	3472 X	3460	-0-	-12	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
*06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

*01	1891 N	1437	-0-	-454	-0-	1431	3	6	9	Y	5					19
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1176	3	4	9	Y	4	17	1			6
03	1736 N	1147	-0-	-589	-0-	1143	3	4	9	Y	4					10
*04	1380 N	419	-0-	-961	-0-	418	3	1	9	Y	1					11
*05	1302 N	142	-0-	-1160	-0-	139	3	3	9	Y	3					14
*06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	3	2	9	Y	2					16

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2573	N	810	-0-	-1763	-0-	797	3	13	9	Y	12					43
02	1960	N	289	-0-	-1671	-0-	286	3	3	9	Y	3	38	1			8
03	2108	N	1243	-0-	-865	-0-	1240	3	3	9	Y	3					11
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1730	3	4	9	Y	4					15
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	3	2	9	Y	2					17
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	3	2	9	Y	2					19

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

*01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	1466	-0-	-1138	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
*04	2520	N	1605	-0-	-915	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
*05	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5363	X	3054	-0-	-2309	-0-	3054	3			Y	-0-					4
02	4788	X	3015	-0-	-1773	-0-	3015	3			Y	-0-					4
03	5239	X	3845	-0-	-1394	-0-	3845	3			Y	-0-					4
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					4
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					4
*06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			Y	-0-					4

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

*01	4526	X	2673	-0-	-1853	-0-	2653	3	20	9	Y	18					74
02	3248	X	2663	-0-	-585	-0-	2653	3	10	9	Y	9	65	1			18
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3631	3	14	9	Y	13					31
*04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3152	3	11	9	Y	10					41
*05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3386	3	10	9	Y	9					50
06	2850	X	2084	-0-	-766	-0-	2078	3	6	9	Y	5					55

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

*01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			Y	-0-					4
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
*04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	3	3	9	Y	3					3
*06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2614	3	2	9	Y	2					5

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1225	-0-	-147	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1219	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6					120
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	595	3	6	9	Y	5					125
03	775	N	376	-0-	-399	-0-	372	3	4	9	Y	4					129
04	750	N	256	-0-	-494	-0-	250	3	6	9	Y	5					134
05	DLQ G-10		267	-0-	267	267	264	3	3	9	Y	3					137
06	DLQ G-10		306	-0-	306	573	300	3	6	9	Y	5					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

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
01	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3193	3	91	9	Y	83	87	1			14
02	3528	X	2808	-0-	-720	-0-	2731	3	77	9	Y	70	75	1			9
03	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3553	3	45	9	Y	41	44	1			6
04	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	3336	3	51	9	Y	46	29	1			23
*05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3340	3	58	9	Y	53	67	1			9
06	3240	X	3202	-0-	-38	-0-	3202	3			Y	-0-	9	1			-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
*01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7812	3	31	9	Y	28					75
02	6972	X	3689	-0-	-3283	-0-	3674	3	15	9	Y	14	66	1			23
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7774	3	29	9	Y	26					49
*04	7590	X	7022	-0-	-568	-0-	6986	3	36	9	Y	33					82
*05	7843	X	7826	-0-	-17	-0-	7789	3	37	9	Y	34					116
06	7590	X	5611	-0-	-1979	-0-	5586	3	25	9	Y	23					139

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
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					40
02	392	N	55	-0-	-337	-0-	55	3			Y	-0-					40
03	527	N	76	-0-	-451	-0-	76	3			Y	-0-					40
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	3			Y	-0-					40
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					40
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					40

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1385	3	83	9	Y	75	76	1			13
02	1260	N	958	-0-	-302	-0-	893	3	65	9	Y	59	64	1			8
03	1395	N	1030	-0-	-365	-0-	1006	3	24	9	Y	22	27	1			3
04	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1255	3	18	9	Y	16	11	1			8
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1195	3	106	9	Y	96	87	1			17
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1132	3	52	9	Y	47	59	1			5

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	217	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					31
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					31
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					31
04	960	N	381	-0-	-579	-0-	381	3			N	-0-					31
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					31
06	750	N	380	-0-	-370	-0-	380	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

01	5890	X	5198	-0-	-692	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4676	-0-	-644	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4855	-0-	-455	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4938	-0-	-394	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	4663	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) //CONT.// 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

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

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

*01	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	93	3	7	9	Y	6	5	1			1
*04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	65	3	7	9	Y	6	6	1			1
*05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

01	744 #	652	-0-	-92	-0-	651	2	1	9	N	1					129
02	644 #	610	-0-	-34	-0-	610	2			N	-0-					129
03	682 #	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					129
04	630 #	613	-0-	-17	-0-	612	2	1	9	N	1					130
05	682 #	665	-0-	-17	-0-	664	2	1	9	N	1					131
06	660 #	615	-0-	-45	-0-	614	2	1	9	N	1					132

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

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

*01	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3876	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	3640 X	3455	-0-	-185	-0-	3453	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3968 X	3760	-0-	-208	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
*04	3840 X	3562	-0-	-278	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
*05	3875 X	3613	-0-	-262	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
06	3750 X	3477	-0-	-273	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	690	3	34	9	Y	31	39	1			6
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	928	3	29	9	Y	26	26	1			6
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1029	3	47	9	Y	43	43	1			6
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	812	3	43	9	Y	39	38	1			7
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	760	3	43	9	Y	39	40	1			6
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-	6	1			-0-

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	3	22	9	N	20					57
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2619	3	24	9	N	22					79
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2746	3	11	9	N	10					89
04	1890	X	2365	-0-	475	-0-	2354	3	11	9	N	10					99
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2171	3	28	9	N	25					124
*06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2066	3	11	9	N	10					134

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					195
02	728	N	335	-0-	-393	-0-	335	3			N	-0-					195
03	651	N	411	-0-	-240	-0-	405	3	6	9	N	5					200
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					200
05	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-					200
06	390	N	60	-0-	-330	-0-	60	3			N	-0-					200

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					48
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					48
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					48
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			44
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44

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

01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					97
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					97
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					97
04	900	N	622	-0-	-278	-0-	622	2			N	-0-					97
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					97
06	900	N	508	-0-	-392	-0-	508	2			N	-0-					97

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					14
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	109	2	1	9	Y	1					15
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	Y	1					16
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	Y	1					17
05	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10	106	-0-	106	219	106	2			Y	-0-					17

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					16
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					16
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					16
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10	109	-0-	109	223	109	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
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	Y	2					6
02	308 N	222	-0-	-86	-0-	220	2	2	9	Y	2					8
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					9
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10	255	-0-	255	255	254	2	1	9	Y	1	11	1			-0-
06	DLQ G-10	191	-0-	191	446	190	2	1	9	Y	1					1

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
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					13
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	115	2	1	9	Y	1					14
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					14
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	93	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10	120	-0-	120	120	119	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10	112	-0-	112	232	112	2			Y	-0-					16

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					1
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	90	-0-	90	184	90	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
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					1
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	101	-0-	101	207	101	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
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	Y	2					11
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	90	2	2	9	Y	2					13
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					14
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10	104	-0-	104	104	103	2	1	9	Y	1	8	1			8
06	DLQ G-10	78	-0-	78	182	77	2	1	9	Y	1					9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					1
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					1
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		52	-0-	52	107	52	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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					1
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					1
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		163	-0-	163	335	163	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
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3					7
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	182	2	2	9	Y	2					9
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1					10
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10		210	-0-	210	210	209	2	1	9	Y	1	11	1			1
06	DLQ G-10		158	-0-	158	368	157	2	1	9	Y	1					2

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
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3					11
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	181	2	3	9	Y	3					14
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					15
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10		210	-0-	210	210	209	2	1	9	Y	1	12	1			5
06	DLQ G-10		157	-0-	157	367	156	2	1	9	Y	1					6

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
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					15
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	103	2	1	9	Y	1					16
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	Y	1					17
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					17
05	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		100	-0-	100	206	100	2			Y	-0-					17

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	2	1	9	Y	1					4
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	183	2	1	9	Y	1					5
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					6
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					7
05	DLQ G-10		212	-0-	212	212	211	2	1	9	Y	1	5	1			3
06	DLQ G-10		158	-0-	158	370	158	2			Y	-0-					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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					4
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					4
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					4
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		126	-0-	126	259	126	2			Y	-0-					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					5
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					5
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10	257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10	244	-0-	244	501	244	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
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					3
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	170	2	2	9	Y	2					5
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	Y	1					6
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	138	2	1	9	Y	1					7
05	DLQ G-10	177	-0-	177	177	176	2	1	9	Y	1					8
06	DLQ G-10	166	-0-	166	343	165	2	1	9	Y	1					9

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
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					3
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					3
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	59	-0-	59	121	59	2			Y	-0-					3

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
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	Y	1					11
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	256	2	1	9	Y	1					12
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					13
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	297	2	1	9	Y	1					14
05	DLQ G-10	295	-0-	295	295	294	2	1	9	Y	1	6	1			9
06	DLQ G-10	222	-0-	222	517	221	2	1	9	Y	1					10

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
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	135	2	3	9	Y	3					8
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	116	2	3	9	Y	3					11
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2					13
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					15
05	DLQ G-10	135	-0-	135	135	133	2	2	9	Y	2	15	1			2
06	DLQ G-10	101	-0-	101	236	100	2	1	9	Y	1					3

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
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	486	2	1	9	Y	1					8
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	437	2	2	9	Y	2					10
03	465 N	393	-0-	-72	-0-	392	2	1	9	Y	1					11
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	355	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10	454	-0-	454	454	453	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10	427	-0-	427	881	426	2	1	9	Y	1					14

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
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					2
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	95	2	2	9	Y	2					4
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1					5
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	77	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10	99	-0-	99	99	98	2	1	9	Y	1					7
06	DLQ G-10	92	-0-	92	191	92	2			Y	-0-					7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					2
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					2
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					2
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	215	-0-	215	441	215	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
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	199	2	2	9	Y	2					5
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	171	2	2	9	Y	2					7
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1					8
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					9
05	DLQ G-10	197	-0-	197	197	196	2	1	9	Y	1	8	1			2
06	DLQ G-10	148	-0-	148	345	147	2	1	9	Y	1					3

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
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	Y	1					10
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	150	2	4	9	Y	4					14
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	Y	2					16
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	122	2	2	9	Y	2					18
05	DLQ G-10	157	-0-	157	157	155	2	2	9	Y	2					20
06	DLQ G-10	147	-0-	147	304	146	2	1	9	Y	1					21

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
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					19
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					19
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					19
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					19
05	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10	117	-0-	117	240	117	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					10
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					10
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					10
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	332	-0-	332	332	332	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	316	-0-	316	648	316	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	508	2	1	9	Y	1					6
02	504 N	377	-0-	-127	-0-	375	2	2	9	Y	2					8
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2					10
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	470	2	2	9	Y	2					12
05	DLQ G-10	543	-0-	543	543	542	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10	485	-0-	485	1028	484	2	1	9	Y	1					14

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					13
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	Y	2					15
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1					16
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3					19
05	DLQ G-10	882	-0-	882	882	881	2	1	9	Y	1					20
06	DLQ G-10	795	-0-	795	1677	795	2			Y	-0-					20

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	307	2	4	9	Y	4	7	1			19
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	303	2	3	9	Y	3					22
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	8	1			17
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4					21
05	DLQ G-10	332	-0-	332	332	329	2	3	9	Y	3	7	1			17
06	DLQ G-10	346	-0-	346	678	344	2	2	9	Y	2					19

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

01	496 N	411	-0-	-85	-0-	402	2	9	9	Y	8	12	1			28
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4					32
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	Y	5	13	1			24
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	440	2	7	9	Y	6					30
05	DLQ G-10	437	-0-	437	437	431	2	6	9	Y	5	12	1			23
06	DLQ G-10	454	-0-	454	891	450	2	4	9	Y	4					27

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

01	372 N	306	-0-	-66	-0-	297	2	9	9	Y	8	12	1			16
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	293	2	4	9	Y	4					20
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5	13	1			12
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	Y	6					18
05	DLQ G-10	325	-0-	325	325	318	2	7	9	Y	6	12	1			12
06	DLQ G-10	337	-0-	337	662	333	2	4	9	Y	4					16

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

01	403 N	331	-0-	-72	-0-	325	2	6	9	Y	5	9	1			22
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	321	2	3	9	Y	3					25
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	Y	4	11	1			18
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5					23
05	DLQ G-10	352	-0-	352	352	348	2	4	9	Y	4	10	1			17
06	DLQ G-10	367	-0-	367	719	364	2	3	9	Y	3					20

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1					31
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					32
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					33
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					34
05	DLQ G-10	750	-0-	750	750	749	2	1	9	Y	1					35
06	DLQ G-10	587	-0-	587	1337	586	2	1	9	Y	1					36

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1					21
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3					24
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					25
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	352	2	3	9	Y	3					28
05	DLQ G-10	441	-0-	441	441	440	2	1	9	Y	1					29
06	DLQ G-10	398	-0-	398	839	397	2	1	9	Y	1					30

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1					24
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1					25
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					26
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					27
05	DLQ G-10	441	-0-	441	441	441	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10	549	-0-	549	990	549	2			Y	-0-					27

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					75
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					75
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	131	2	1	9	N	1					76
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	9	N	3					79
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	N	4					83
*06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					83

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					10
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					10
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	184	-0-	184	377	184	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

01	310 N	297	-0-	-13	-0-	296	2	1	9	Y	1					4
02	336 N	255	-0-	-81	-0-	254	2	1	9	Y	1					5
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					5
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	295	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10	293	-0-	293	293	292	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	DLQ G-10	219	-0-	219	512	219	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

01	527 N	464	-0-	-63	-0-	463	2	1	9	Y	1					9
02	476 N	344	-0-	-132	-0-	342	2	2	9	Y	2					11
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	Y	2					13
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	428	2	2	9	Y	2					15
05	DLQ G-10	496	-0-	496	496	495	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10	443	-0-	443	939	442	2	1	9	Y	1					17

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

01	248 N	198	-0-	-50	-0-	194	2	4	9	Y	4	7	1			15
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	192	2	3	9	Y	3					18
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	8	1			13
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	Y	4					17
05	DLQ G-10	211	-0-	211	211	208	2	3	9	Y	3	7	1			13
06	DLQ G-10	220	-0-	220	431	218	2	2	9	Y	2					15

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					1
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					1
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	284	-0-	284	583	284	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1					12
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1					13
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1					14
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10	398	-0-	398	398	398	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	496	-0-	496	894	496	2			Y	-0-					15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	Y	1					5
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	101	2	1	9	Y	1					6
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2					8
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					10
05	DLQ G-10	148	-0-	148	148	147	2	1	9	Y	1					11
06	DLQ G-10	132	-0-	132	280	131	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	267	2	1	9	Y	1					1
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1					2
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	335	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	387	-0-	387	387	386	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10	345	-0-	345	732	345	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					3
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	81	2	2	9	Y	2					5
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1					6
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					7
05	DLQ G-10	94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1	5	1			3
06	DLQ G-10	69	-0-	69	163	69	2			Y	-0-					3

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
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	Y	1					12
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	204	2	1	9	Y	1					13
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1					14
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10	235	-0-	235	235	234	2	1	9	Y	1	6	1			10
06	DLQ G-10	177	-0-	177	412	176	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	179	2	1	9	Y	1					9
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	132	2	2	9	Y	2					11
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	175	2	2	9	Y	2					13
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	165	2	2	9	Y	2					15
05	DLQ G-10	192	-0-	192	192	191	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10	171	-0-	171	363	170	2	1	9	Y	1					17

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	189	2	6	9	Y	5	8	1			16
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	186	2	3	9	Y	3					19
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	227	2	4	9	Y	4	9	1			14
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	Y	4					18
05	DLQ G-10	205	-0-	205	205	202	2	3	9	Y	3	8	1			13
06	DLQ G-10	214	-0-	214	419	212	2	2	9	Y	2					15

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	266	2	3	9	Y	3					6
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	228	2	3	9	Y	3					9
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	236	2	2	9	Y	2					11
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	264	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10	264	-0-	264	264	262	2	2	9	Y	2	13	1			1
06	DLQ G-10	197	-0-	197	461	196	2	1	9	Y	1					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					42
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	Y	4					46
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					47
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					47
05	DLQ G-10	476	-0-	476	476	475	2	1	9	Y	1					48
06	DLQ G-10	340	-0-	340	816	340	2			Y	-0-					48

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	235	2	1	9	Y	1					12
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	173	2	2	9	Y	2					14
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					15
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	217	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10	252	-0-	252	252	251	2	1	9	Y	1					17
06	DLQ G-10	225	-0-	225	477	224	2	1	9	Y	1					18

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	199	2	3	9	Y	3					11
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	171	2	3	9	Y	3					14
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1					15
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10	198	-0-	198	198	197	2	1	9	Y	1	11	1			6
06	DLQ G-10	148	-0-	148	346	147	2	1	9	Y	1					7

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
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	324	2	1	9	Y	1					11
02	364 N	278	-0-	-86	-0-	277	2	1	9	Y	1					12
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					13
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1					14
05	DLQ G-10	320	-0-	320	320	319	2	1	9	Y	1	6	1			9
06	DLQ G-10	239	-0-	239	559	239	2			Y	-0-					9

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
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					30
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					31
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1					32
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					32
05	DLQ G-10	306	-0-	306	306	305	2	1	9	Y	1					33
06	DLQ G-10	219	-0-	219	525	219	2			Y	-0-					33

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
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1					5
02	280 N	208	-0-	-72	-0-	207	2	1	9	Y	1					6
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	215	2	1	9	Y	1					7
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1					8
05	DLQ G-10	240	-0-	240	240	239	2	1	9	Y	1	5	1			4
06	DLQ G-10	179	-0-	179	419	179	2			Y	-0-					4

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
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					10
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					12
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1					13
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	388	2	2	9	Y	2					15
05	DLQ G-10	485	-0-	485	485	484	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10	437	-0-	437	922	437	2			Y	-0-					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	Y	2					22
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1					23
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	Y	2					25
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	Y	1					26
05	DLQ G-10	996	-0-	996	996	992	2	4	9	Y	4					30
06	DLQ G-10	778	-0-	778	1774	776	2	2	9	Y	2					32

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
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	Y	1					30
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1					31
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2					33
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1					34
05	DLQ G-10	575	-0-	575	575	574	2	1	9	Y	1					35
06	DLQ G-10	716	-0-	716	1291	715	2	1	9	Y	1					36

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
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					37
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2					39
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					41
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2					43
05	DLQ G-10	252	-0-	252	252	251	2	1	9	Y	1					44
06	DLQ G-10	314	-0-	314	566	313	2	1	9	Y	1					45

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
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	Y	1					39
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2					41
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	Y	2					43
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	Y	2					45
05	DLQ G-10	856	-0-	856	856	855	2	1	9	Y	1					46
06	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1923	1066	2	1	9	Y	1					47

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6					79
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	553	2			Y	-0-					79
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					79
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	614	2	6	9	Y	5					84
05	DLQ G-10	556	-0-	556	556	554	2	2	9	Y	2					86
06	DLQ G-10	583	-0-	583	1139	583	2			Y	-0-					86

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4					41
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	434	2			Y	-0-					41
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					41
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	482	2	2	9	Y	2					43
05	DLQ G-10	436	-0-	436	436	435	2	1	9	Y	1					44
06	DLQ G-10	459	-0-	459	895	459	2			Y	-0-					44

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					10
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					10
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					10
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	551	-0-	551	551	551	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	525	-0-	525	1076	525	2			Y	-0-					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	560	2	1	9	Y	1					10
02	644	N	480	-0-	-164	-0-	479	2	1	9	Y	1					11
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	Y	1					12
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1					13
05	DLQ G-10		552	-0-	552	552	551	2	1	9	Y	1	6	1			8
06	DLQ G-10		414	-0-	414	966	413	2	1	9	Y	1					9

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					19
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					19
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					19
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					19
05	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		267	-0-	267	548	267	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					19
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					19
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					19
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					19
05	DLQ G-10		428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		408	-0-	408	836	408	2			Y	-0-					19

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
01	341	N	176	-0-	-165	-0-	170	2	6	9	N	5					139
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					139
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					139
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					139
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					139
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					139

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					92
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	101	2	6	9	N	5					97
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					100
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	N	5					105
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	87	2	4	9	N	4					109
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					109

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					69
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					69
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					69
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					69
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					69
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					69

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC //CONT.// 036636
STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					120
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					120
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					120
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					120
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					120
06	450	N	223	-0-	-227	-0-	223	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					35
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					35
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					35
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					35
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					35
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					80
02	280	N	15	-0-	-265	-0-	15	3			N	-0-					80
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					80
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					80
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					80
06	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	3			N	-0-					80

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					142
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					142
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					142
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					142
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					142
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					1
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		109	-0-	109	224	109	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
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			Y	-0-					236
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	723	3			Y	-0-					236
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					236
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					236
05	DLQ G-10		779	-0-	779	779	779	3			Y	-0-					236
06	DLQ G-10		754	-0-	754	1533	754	3			Y	-0-					236

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

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
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					9
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	9	1			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14	-0-	14	33	14	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
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					120
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					120
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					120
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					120
05	DLQ G-10		487	-0-	487	487	487	3			Y	-0-					120
06	DLQ G-10		447	-0-	447	934	447	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
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					26
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-	26	1			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11	-0-	11	20	11	3			Y	-0-					-0-

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
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9	-0-	9	20	9	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					25
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-	25	1			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		59	-0-	59	216	59	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					22
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	22	1			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6	-0-	6	135	6	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		28	-0-	28	50	28	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		Y	-0-			33
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-	33 1		-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-			-0-
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	611	-0-	611	611	611	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	57	-0-	57	668	57	3		Y	-0-			-0-

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			24
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	3		Y	-0-	24 1		-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	36	21	3		Y	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

01	DLQ G-10	108	-0-	108	10714	108	3		Y	-0-			2
02	DLQ G-10	95	-0-	95	10809	95	3		Y	-0-			2
03	DLQ G-10	1112	-0-	1112	11921	1112	3		Y	-0-			2
04	DLQ G-10	112	-0-	112	12033	112	3		Y	-0-			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
06	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

01	DLQ G-10	235	-0-	235	12246	235	3		Y	-0-			228
02	DLQ G-10	208	-0-	208	12454	208	3		Y	-0-			228
03	DLQ G-10	244	-0-	244	12698	244	3		Y	-0-			228
04	DLQ G-10	245	-0-	245	12943	245	3		Y	-0-			228
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
06	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

01	DLQ G-10	296	-0-	296	10101	296	3		Y	-0-			40
02	DLQ G-10	263	-0-	263	10364	263	3		Y	-0-			40
03	DLQ G-10	308	-0-	308	10672	308	3		Y	-0-			40
04	DLQ G-10	309	-0-	309	10981	309	3		Y	-0-			40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) //CONT.// 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	44	1	293	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	700	-0-	-308	-0-	48	1	652	2	N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	100	1	2153	2	N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	58	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1365	-0-	-645	-0-	133	1	1232	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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

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-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	4636	-0-	-13964	-0-	605	1	4029	2	N	2					19
							2	9									
02	16800	X	9170	-0-	-7630	-0-	619	1	8475	2	N	69	1	8			87
							76	9									
03	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	1366	1	29495	2	N	53					140
							58	9									
04	27162	X	27162	-0-	-0-	-0-	709	1	26377	2	N	69	177	1			32
							76	9									
05	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	1033	1	23720	2	N	73	2	8			103
							80	9									
06	18000	X	16021	-0-	-1979	-0-	1555	1	14453	2	N	12					115
							13	9									

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 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

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

01	806 N	407	-0-	-399	-0-	407	2		N	-0-			-0-
02	672 N	588	-0-	-84	-0-	588	2		N	-0-			-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
05	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2		N	-0-			-0-
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
02	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
03	1271 X	1240	-0-	-31	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
04	1230 X	846	-0-	-384	-0-	846	2		N	-0-			-0-
05	1271 X	1025	-0-	-246	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
*06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-			-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	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
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
04	600 N	308	-0-	-292	-0-	308	2	N	-0-			-0-
05	620 N	366	-0-	-254	-0-	366	2	N	-0-			-0-
06	570 N	48	-0-	-522	-0-	48	2	N	-0-			-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					8
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					8
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					8
04	30	N	47	-0-	17	-0-	47	2			Y	-0-					8
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					8
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					12
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					12
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12
04	60	N	142	-0-	82	-0-	142	2			N	-0-					12
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					12
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					12

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

01	1076	N	799	-0-	-277	-0-	781	2	18	9	Y	16					122
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10	113	0			19
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	Y	4					23
04	780	N	979	-0-	199	-0-	956	2	23	9	Y	21					44
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	Y	15					59
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			Y	-0-					59

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

01	DLQ G-10		16818	-0-	16818	16818	15597	3	22	4	Y	1090	1016	1	19	8	164
							1199	9									
02	31960	X	15142	-0-	-16818	-0-	14003	3	4	4	Y	1032	915	1	8	8	273
							1135	9									
03	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	15615	3	1279	9	Y	1163	1283	1	8	8	145
04	16710	X	15324	-0-	-1386	-0-	14273	3	1051	9	Y	955	819	1	8	8	273
*05	17267	X	13818	-0-	-3449	-0-	12910	3	5	4	Y	821	857	1	6	8	231
							903	9									
*06	16350	X	15963	-0-	-387	-0-	14672	3	5	4	Y	1169	1066	1	8	8	326
							1286	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

01	DLQ G-10		23384	-0-	23384	23384	22146	3	1238	9	Y	1125	1108	0	13	8	19
02	44556	X	21172	-0-	-23384	-0-	20057	3	1115	9	Y	1014	991	0	6	8	36
03	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	22047	3	1345	9	Y	1223	1214	0	6	8	39
04	22800	X	21945	-0-	-855	-0-	20823	3	1122	9	Y	1020	1015	0	6	8	38
*05	23436	X	22854	-0-	-582	-0-	21758	3	1096	9	Y	996	963	0	6	8	65
*06	22680	X	22238	-0-	-442	-0-	21162	3	1076	9	Y	978	1020	0	6	8	17

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

01	DLQ G-10		7534	-0-	7534	7534	6849	3	685	9	Y	623	553	0	7	8	139
02	14352	X	6818	-0-	-7534	-0-	6244	3	574	9	Y	522	510	0	3	8	148
03	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	6491	3	619	9	Y	563	589	0	2	8	120
04	7290	X	7148	-0-	-142	-0-	6515	3	633	9	Y	575	547	0	2	8	146
*05	7564	X	7531	-0-	-33	-0-	6846	3	685	9	Y	623	597	0	3	8	169
*06	7320	X	7278	-0-	-42	-0-	6564	3	714	9	Y	649	626	0	3	8	189

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGREET 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
01	DLQ G-10	17816	-0-	17816	17816	51	1	16674	3	Y	992	966	0	5	8	82
						1091	9									
02	32322 X	14506	-0-	-17816	-0-	21	1	13594	3	Y	810	772	0	1	8	119
						891	9									
03	19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	205	1	17969	3	Y	1092	1143	0	1	8	67
						1201	9									
04	18480 X	16464	-0-	-2016	-0-	194	1	15218	3	Y	956	954	0	2	8	67
						1052	9									
*05	18135 X	18052	-0-	-83	-0-	188	1	16833	3	Y	937	922	0	2	8	80
						1031	9									
*06	18750 X	16512	-0-	-2238	-0-	192	1	15244	3	Y	978	957	0	1	8	100
						1076	9									

REGREET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

01	DLQ G-10	8083	-0-	8083	8083	22	1	7126	3	Y	850	828	0	4	8	70
						935	9									
02	14596 X	6513	-0-	-8083	-0-	9	1	5741	3	Y	694	661	0	1	8	102
						763	9									
03	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	88	1	7697	3	Y	856	903	0	2	8	53
						942	9									
04	8220 X	7911	-0-	-309	-0-	89	1	7000	3	Y	747	746	0	2	8	52
						822	9									
*05	8215 X	7659	-0-	-556	-0-	76	1	6826	3	Y	688	679	0	2	8	59
						757	9									
*06	8460 X	7359	-0-	-1101	-0-	82	1	6492	3	Y	714	699	0	1	8	73
						785	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

01	9207 X	8372	-0-	-835	-0-	7412	3	16	4	N	858	730	1	11	8	209
						944	9									
02	8260 X	7789	-0-	-471	-0-	6916	3	873	9	N	794	637	1	6	8	360
03	8711 X	8690	-0-	-21	-0-	7749	3	941	9	N	855	1000	1	6	8	209
04	8430 X	7973	-0-	-457	-0-	7225	3	748	9	N	680	563	1	5	8	321
*05	8618 X	7711	-0-	-907	-0-	6928	3	3	4	N	709	883	1	5	8	142
						780	9									
*06	8400 X	7445	-0-	-955	-0-	6696	3	39	4	N	645	541	1	3	8	243
						710	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

01	DLQ G-10	6922	-0-	6922	6922	73	1	6152	3	Y	494	508	1	3	8	63
						154	4	543	9							
02	13055 X	6133	-0-	-6922	-0-	189	1	5233	3	Y	645	607	1	6	8	95
						1	4	710	9							
03	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	9299	3	88	4	Y	862	894	1	1	8	62
						948	9									
04	9450 X	6661	-0-	-2789	-0-	113	1	5739	3	Y	735	711	1	4	8	82
						809	9									
*05	9145 X	7817	-0-	-1328	-0-	339	1	6766	3	Y	599	610	1	3	8	68
						53	4	659	9							
*06	9990 X	8501	-0-	-1489	-0-	346	1	7651	3	Y	458	464	1	2	8	60
						504	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	11823	-0-	11823	11823	11211	3	1	4	Y	555	546	0	5	8	13
						611	9									
02	21347 X	9524	-0-	-11823	-0-	9036	3	488	9	Y	444	440	0	6	8	11
03	15159 X	11853	-0-	-3306	-0-	11063	3	790	9	Y	718	697	0	6	8	26
04	12180 X	12055	-0-	-125	-0-	11404	3	4	4	Y	588	598	0	1	8	15
						647	9									
*05	12090 X	11643	-0-	-447	-0-	11006	3	88	4	Y	499	500	0	2	8	12
						549	9									
*06	11460 X	10429	-0-	-1031	-0-	9944	3	67	4	Y	380	381	0	2	8	9
						418	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

01	DLQ G-10	17916	-0-	17916	17916	16315	3	1601	9	Y	1455	1352	0	5	8	312
02	33865 X	15949	-0-	-17916	-0-	14457	3	1492	9	Y	1356	1468	0	3	8	197
03	17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	16033	3	985	9	Y	895	978	0	1	8	113
04	17790 X	16140	-0-	-1650	-0-	15216	3	924	9	Y	840	873	0	2	8	78
*05	17918 X	16304	-0-	-1614	-0-	15382	3	922	9	Y	838	816	0	2	8	98
*06	17340 X	11970	-0-	-5370	-0-	11286	3	684	9	Y	622	655	0	1	8	64

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

01	DLQ G-10	19468	-0-	19468	19468	18621	3	847	9	Y	770	713	0	5	8	165
02	36696 X	17228	-0-	-19468	-0-	16440	3	788	9	Y	716	774	0	3	8	104
03	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	16093	3	997	9	Y	906	889	0	7	8	114
04	18840 X	16467	-0-	-2373	-0-	15741	3	726	9	Y	660	711	0	2	8	61
*05	19468 X	17336	-0-	-2132	-0-	16611	3	725	9	Y	659	641	0	2	8	77
*06	18840 X	15297	-0-	-3543	-0-	14745	3	552	9	Y	502	526	0	1	8	52

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

01	DLQ G-10	8653	-0-	8653	8653	51	1	8192	3	Y	373	373	0			28
						410	9									
02	16368 X	7715	-0-	-8653	-0-	34	1	7322	3	Y	326	300	0			54
						359	9									
03	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	31	1	7972	3	Y	320	339	0	1	8	34
						352	9									
04	8580 X	26577	-0-	17997	-0-	95	1	26161	3	Y	292	293	0			33
						321	9									
*05	8866 X	5396	-0-	-3470	-0-	20	1	5132	3	Y	222	222	0			33
						244	9									
*06	8370 X	7885	-0-	-485	-0-	7591	3	294	9	Y	267	260	0			40

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

01	DLQ G-10	12840	-0-	12840	12840	49	1	12017	3	Y	704	521	1	5	8	329
						774	9									
02	23926 X	11086	-0-	-12840	-0-	51	1	10424	3	Y	555	617	1	1	8	266
						611	9									
03	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	55	1	11244	3	Y	478	652	1	1	8	91
						526	9									
04	12420 X	11230	-0-	-1190	-0-	10769	3	461	9	Y	419	416	1	5	8	89
*05	12834 X	8601	-0-	-4233	-0-	119	1	8198	3	Y	258	193	1			154
						284	9									
*06	12420 X	8461	-0-	-3959	-0-	281	1	7945	3	Y	214	155	1			213
						235	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11204	-0-	11204	11204	126	1	10576	3	Y	302	326	1	4	8	33
							170	4	332	9							
02	20231	X	9027	-0-	-11204	-0-	292	1	8079	3	Y	595	581	1	1	8	46
							1	4	655	9							
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	10545	3	714	9	Y	649	629	1	1	8	65
04	11910	X	11831	-0-	-79	-0-	212	1	10786	3	Y	757	685	1	3	8	134
							833	9									
*05	11904	X	11823	-0-	-81	-0-	521	1	10386	3	Y	704	799	1	2	8	37
							142	4	774	9							
*06	10890	X	10641	-0-	-249	-0-	435	1	9626	3	Y	458	425	1	2	8	68
							76	4	504	9							

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9935	-0-	9935	9935	28	1	9219	3	Y	625	607	0	4	8	52
							688	9									
02	18262	X	8327	-0-	-9935	-0-	12	1	7755	3	Y	509	485	0	1	8	75
							560	9									
03	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	113	1	9947	3	Y	616	652	0	1	8	38
							678	9									
04	10080	X	8010	-0-	-2070	-0-	93	1	7325	3	Y	538	537	0	2	8	37
							592	9									
*05	9982	X	9476	-0-	-506	-0-	98	1	8758	3	Y	564	551	0	2	8	48
							620	9									
*06	10380	X	8626	-0-	-1754	-0-	99	1	7883	3	Y	585	572	0	1	8	60
							644	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
01	DLQ G-10		14135	-0-	14135	14135	161	1	13463	3	Y	313	344	1	3	8	34
							167	4	344	9							
02	25681	X	11546	-0-	-14135	-0-	379	1	10483	3	Y	621	606	1	1	8	48
							1	4	683	9							
03	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	12537	3	781	9	Y	710	686	1	1	8	71
04	13680	X	12721	-0-	-959	-0-	228	1	11594	3	Y	817	741	1	2	8	145
							899	9									
*05	14136	X	12398	-0-	-1738	-0-	555	1	11061	3	Y	580	692	1	2	8	31
							144	4	638	9							
*06	13680	X	11279	-0-	-2401	-0-	466	1	10321	3	Y	377	350	1	2	8	56
							77	4	415	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
01	DLQ G-10		8188	-0-	8188	8188	47	1	7600	3	Y	492	493	0			37
							541	9									
02	15773	X	7585	-0-	-8188	-0-	32	1	7081	3	Y	429	395	0			71
							472	9									
03	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	31	1	7940	3	Y	490	508	0	1	8	52
							539	9									
04	8430	X	3641	-0-	-4789	-0-	11	1	3132	3	Y	453	453	0	1	8	51
							498	9									
*05	8463	X	5274	-0-	-3189	-0-	19	1	4882	3	Y	339	339	0	1	8	50
							373	9									
*06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	7942	3	1	4	Y	390	381	0	1	8	58
							429	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	11691	-0-	11691	11691	33	1	10908	3	Y	682	663	0	5	8	56
						750	9									
02	21021 X	9330	-0-	-11691	-0-	14	1	8704	3	Y	556	529	0	1	8	82
						612	9									
03	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	129	1	11373	3	Y	650	691	0	1	8	40
						715	9									
04	12060 X	9993	-0-	-2067	-0-	118	1	9249	3	Y	569	567	0	2	8	40
						626	9									
*05	12462 X	10225	-0-	-2237	-0-	106	1	9500	3	Y	563	553	0	2	8	48
						619	9									
*06	11820 X	9426	-0-	-2394	-0-	109	1	8670	3	Y	588	575	0	1	8	60
						647	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	12351	-0-	12351	12351	73	1	11737	3	Y	492	493	0			37
						541	9									
02	23528 X	11177	-0-	-12351	-0-	49	1	10660	3	Y	425	391	0			71
						468	9									
03	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	46	1	11726	3	Y	489	507	0	1	8	52
						538	9									
04	12870 X	6329	-0-	-6541	-0-	21	1	5810	3	Y	453	453	0	1	8	51
						498	9									
*05	13020 X	7783	-0-	-5237	-0-	28	1	7377	3	Y	344	344	0	1	8	50
						378	9									
*06	11970 X	11265	-0-	-705	-0-	10809	3	1	4	Y	414	402	0	1	8	61
						455	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
01	DLQ G-10	7818	-0-	7818	7818	43	1	6897	3	Y	798	799	0			60
						878	9									
02	14378 X	6560	-0-	-7818	-0-	26	1	5769	3	Y	695	639	0			116
						765	9									
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	24	1	6192	3	Y	666	711	0	1	8	70
						733	9									
04	8820 X	2444	-0-	-6376	-0-	6	1	1763	3	Y	614	614	0	1	8	69
						675	9									
*05	9114 X	5050	-0-	-4064	-0-	17	1	4528	3	Y	459	460	0	1	8	67
						505	9									
*06	7560 X	7379	-0-	-181	-0-	6788	3	1	4	Y	536	523	0	1	8	79
						590	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
01	DLQ G-10	10304	-0-	10304	10304	9653	3	651	9	Y	592	437	1	5	8	276
02	19693 X	9389	-0-	-10304	-0-	8874	3	515	9	Y	468	518	1	3	8	223
03	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	9505	3	647	9	Y	588	693	1	8	8	110
04	10860 X	9861	-0-	-999	-0-	9308	3	553	9	Y	503	501	1	5	8	107
*05	11129 X	6771	-0-	-4358	-0-	107	1	6323	3	Y	310	232	1			185
						341	9									
*06	10050 X	5972	-0-	-4078	-0-	253	1	5449	3	Y	245	187	1			243
						270	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
01	DLQ G-10	12206	-0-	12206	12206	11417	3	789	9	Y	717	656	0	6	8	89
02	23817 X	11611	-0-	-12206	-0-	10876	3	735	9	Y	668	701	0	3	8	53
03	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	11355	3	782	9	Y	711	704	0	3	8	57
04	12510 X	11813	-0-	-697	-0-	11098	3	715	9	Y	650	640	0	2	8	65
*05	12865 X	11013	-0-	-1852	-0-	10202	3	811	9	Y	737	692	0	3	8	107
*06	12450 X	12131	-0-	-319	-0-	11324	3	807	9	Y	734	788	0	3	8	50

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
01	8587	X	7141	-0-	-1446	-0-	6440	3	701	9	N	637	657	1	27	8	256
02	7392	X	6060	-0-	-1332	-0-	5423	3	637	9	N	579	518	1	11	8	306
03	8184	X	6216	-0-	-1968	-0-	5537	3	2	4	N	615	598	1	11	8	312
							677	9									
04	7500	X	5384	-0-	-2116	-0-	4731	3	653	9	N	594	539	1	11	8	356
*05	7285	X	5068	-0-	-2217	-0-	4491	3	52	4	N	477	490	1	10	8	333
							525	9									
*06	6900	X	3819	-0-	-3081	-0-	3459	3	360	9	N	327	405	1	8	8	247

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

01	11687	X	9456	-0-	-2231	-0-	8371	3	1085	9	N	986	991	0	12	8	115
02	10556	X	8707	-0-	-1849	-0-	7553	3	1154	9	N	1049	976	0	6	8	182
03	10788	X	9388	-0-	-1400	-0-	8234	3	1154	9	N	1049	1082	0	6	8	143
04	9600	X	9323	-0-	-277	-0-	8203	3	1120	9	N	1018	966	0	5	8	190
*05	9827	X	8186	-0-	-1641	-0-	7299	3	887	9	N	806	798	0	2	8	196
*06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	8750	3	1133	9	N	1030	1032	0	4	8	190

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

01	DLQ G-10		10006	-0-	10006	10006	9041	3	965	9	Y	877	779	0	9	8	197
02	18973	X	8967	-0-	-10006	-0-	8160	3	807	9	Y	734	718	0	5	8	208
03	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	8744	3	873	9	Y	794	830	0	2	8	170
04	9840	X	9668	-0-	-172	-0-	8912	3	756	9	Y	687	680	0	2	8	175
*05	10168	X	9811	-0-	-357	-0-	9239	3	572	9	Y	520	551	0	3	8	141
*06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	9744	3	620	9	Y	564	539	0	2	8	164

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

01	DLQ G-10		11259	-0-	11259	11259	66	1	10581	3	Y	556	556	0			42
							612	9									
02	21633	X	10374	-0-	-11259	-0-	45	1	9790	3	Y	490	450	0			82
							539	9									
03	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	41	1	10636	3	Y	574	595	0			61
							631	9									
04	13560	X	5424	-0-	-8136	-0-	17	1	4821	3	Y	533	533	0	1	8	60
							586	9									
*05	11501	X	7554	-0-	-3947	-0-	27	1	7083	3	Y	404	404	0	1	8	59
							444	9									
*06	11130	X	10650	-0-	-480	-0-	10113	3	1	4	Y	487	473	0	1	8	72
							536	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

01	DLQ G-10		19279	-0-	19279	19279	17831	3	1448	9	Y	1316	1207	0	7	8	164
02	38740	X	19461	-0-	-19279	-0-	18112	3	1349	9	Y	1226	1290	0	3	8	97
03	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	19745	3	1426	9	Y	1296	1286	0	3	8	104
04	19860	X	20481	-0-	621	-0-	19175	3	1306	9	Y	1187	1169	0	2	8	120
*05	21545	X	20082	-0-	-1463	-0-	18670	3	1412	9	Y	1284	1213	0	4	8	187
*06	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	19700	3	1365	9	Y	1241	1341	0	3	8	84

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
01	DLQ G-10	8791	-0-	8791	8791	8208	3	1	4	Y	529	522	0	3	8	13
						582	9									
02	16312 X	7521	-0-	-8791	-0-	7026	3	495	9	Y	450	409	0	44	8	10
03	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9006	3	650	9	Y	591	577	0	2	8	22
04	9060 X	8774	-0-	-286	-0-	8222	3	3	4	Y	499	507	0	1	8	13
						549	9									
*05	9176 X	8447	-0-	-729	-0-	7942	3	55	4	Y	409	411	0	1	8	10
						450	9									
*06	9330 X	7964	-0-	-1366	-0-	7581	3	43	4	Y	309	311	0	1	8	7
						340	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

01	DLQ G-10	19058	-0-	19058	19058	211	1	17623	3	Y	905	922	1	13	8	114
						228	4	996	9							
02	32533 X	13475	-0-	-19058	-0-	430	1	11904	3	Y	1035	990	1	6	8	153
						2	4	1139	9							
03	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	11735	3	85	4	Y	813	904	1	4	8	58
						894	9									
04	22440 X	20828	-0-	-1612	-0-	388	1	19686	3	Y	685	662	1	5	8	76
						754	9									
*05	21421 X	20354	-0-	-1067	-0-	927	1	18491	3	Y	805	787	1	3	8	91
						50	4	886	9							
*06	18450 X	16569	-0-	-1881	-0-	680	1	15049	3	Y	764	752	1	2	8	101
						840	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

01	DLQ G-10	25086	-0-	25086	25086	280	1	23421	3	Y	1040	1061	1	15	8	131
						241	4	1144	9							
02	47552 X	22466	-0-	-25086	-0-	737	1	20392	3	Y	1214	1165	1			180
						2	4	1335	9							
03	23930 X	23930	-0-	-0-	-0-	22572	3	138	4	Y	1109	1205	1	4	8	80
						1220	9									
04	27360 X	25226	-0-	-2134	-0-	467	1	23723	3	Y	942	912	1	5	8	105
						1036	9									
*05	25978 X	24886	-0-	-1092	-0-	1133	1	22594	3	Y	979	970	1	3	8	111
						82	4	1077	9							
*06	24270 X	21688	-0-	-2582	-0-	895	1	19827	3	Y	878	870	1	3	8	116
						966	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

01	DLQ G-10	18188	-0-	18188	18188	16551	3	1637	9	Y	1488	1371	0	8	8	185
02	34196 X	16008	-0-	-18188	-0-	14482	3	1526	9	Y	1387	1459	0	3	8	110
03	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	14374	3	1594	9	Y	1449	1440	0	3	8	116
04	22620 X	14917	-0-	-7703	-0-	13480	3	1437	9	Y	1306	1290	0			132
*05	20987 X	18330	-0-	-2657	-0-	16742	3	1588	9	Y	1444	1362	0	4	8	210
*06	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	17076	3	1541	9	Y	1401	1513	0	3	8	95

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

01	DLQ G-10	18175	-0-	18175	18175	17068	3	1107	9	Y	1006	913	0	10	8	125
02	34867 X	16692	-0-	-18175	-0-	15661	3	1031	9	Y	937	982	0	6	8	74
03	18171 X	18171	-0-	-0-	-0-	17083	3	1088	9	Y	989	980	0	4	8	79
04	19710 X	18397	-0-	-1313	-0-	17401	3	996	9	Y	905	891	0	2	8	91
*05	18538 X	18275	-0-	-263	-0-	17193	3	1082	9	Y	984	929	0	3	8	143
*06	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	17574	3	1052	9	Y	956	1031	0	3	8	65

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	DLQ G-10	22595	-0-	22595	22595	21146	3	1449	9	Y	1317	1213	0	8	8	164
02	44167 X	21572	-0-	-22595	-0-	20221	3	1351	9	Y	1228	1290	0	5	8	97
03	23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	22574	3	1393	9	Y	1266	1258	0	4	8	101
04	21870 X	21203	-0-	-667	-0-	19926	3	1277	9	Y	1161	1142	0	3	8	117
*05	23870 X	20838	-0-	-3032	-0-	19439	3	1399	9	Y	1272	1200	0	4	8	185
*06	23190 X	22385	-0-	-805	-0-	21019	3	1366	9	Y	1242	1340	0	3	8	84

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
01	DLQ G-10	10457	-0-	10457	10457	9223	3	27	4	Y	1097	1046	0	55	8	37
						1207	9									
02	13001 X	2544	-0-	-10457	-0-	1329	3	417	4	Y	725	701	0	22	8	39
						798	9									
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	2244	3	1068	9	Y	971	951	0	21	8	38
04	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	724	637	0	23	8	102
*05	10447 X	7132	-0-	-3315	-0-	6219	3	46	4	Y	788	786	0	24	8	80
						867	9									
*06	10110 X	7330	-0-	-2780	-0-	6475	3	855	9	Y	777	732	0	22	8	103

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
01	DLQ G-10	23662	-0-	23662	23662	22219	3	1443	9	Y	1312	1254	0	12	8	280
02	49879 X	26217	-0-	-23662	-0-	24587	3	1630	9	Y	1482	1541	0	6	8	215
03	26822 X	26822	-0-	-0-	-0-	25036	3	1786	9	Y	1624	1629	0	5	8	205
04	27840 X	26367	-0-	-1473	-0-	24651	3	1716	9	Y	1560	1616	0	5	8	144
*05	29016 X	27405	-0-	-1611	-0-	25690	3	1715	9	Y	1559	1515	0	6	8	182
*06	28080 X	23437	-0-	-4643	-0-	22161	3	1276	9	Y	1160	1218	0	4	8	120

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
01	DLQ G-10	28493	-0-	28493	28493	27148	3	1345	9	Y	1223	1130	0	11	8	261
02	52830 X	24337	-0-	-28493	-0-	23088	3	1249	9	Y	1135	1226	0	6	8	164
03	27111 X	27111	-0-	-0-	-0-	25273	3	1838	9	Y	1671	1619	0	5	8	211
04	29700 X	26470	-0-	-3230	-0-	24689	3	1781	9	Y	1619	1674	0	7	8	149
*05	30690 X	26314	-0-	-4376	-0-	24598	3	1716	9	Y	1560	1521	0	6	8	182
*06	27570 X	23748	-0-	-3822	-0-	22440	3	1308	9	Y	1189	1244	0	4	8	123

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
01	DLQ G-10	34663	-0-	34663	34663	32164	3	1	4	Y	2271	2235	0	17	8	55
						2498	9									
02	63014 X	28351	-0-	-34663	-0-	26407	3	1944	9	Y	1767	1773	0	5	8	44
03	36802 X	36802	-0-	-0-	-0-	33800	3	3002	9	Y	2729	2668	0	5	8	100
04	34530 X	32399	-0-	-2131	-0-	29873	3	6	4	Y	2291	2326	0	7	8	58
						2520	9									
*05	34658 X	33268	-0-	-1390	-0-	31041	3	117	4	Y	1918	1924	0	5	8	47
						2110	9									
*06	35610 X	27258	-0-	-8352	-0-	25590	3	81	4	Y	1443	1451	0	6	8	33
						1587	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
01	DLQ G-10	33997	-0-	33997	33997	31111	3	2886	9	Y	2624	2584	0	30	8	44
02	65913 X	31916	-0-	-33997	-0-	29298	3	2618	9	Y	2380	2326	0	14	8	84
03	37108 X	37108	-0-	-0-	-0-	33911	3	3197	9	Y	2906	2883	0	15	8	92
04	32910 X	35387	-0-	2477	-0-	32646	3	2741	9	Y	2492	2477	0	15	8	92
*05	38054 X	38054	-0-	-0-	-0-	35447	3	2607	9	Y	2370	2291	0	15	8	156
*06	35910 X	35509	-0-	-401	-0-	32900	3	2609	9	Y	2372	2473	0	14	8	41

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	48546	X	39327	-0-	-9219	-0-	34648	3	4679	9	N	4254	4230	1	27	8	115
02	43848	X	35505	-0-	-8343	-0-	31869	3	3636	9	N	3305	3227	1	12	8	181
03	48546	X	37785	-0-	-10761	-0-	33146	3	4639	9	N	4217	4266	1	12	8	120
04	40740	X	35227	-0-	-5513	-0-	31201	3	4026	9	N	3660	3589	1	13	8	178
*05	39773	X	36701	-0-	-3072	-0-	33061	3	3640	9	N	3309	3347	1	14	8	126
*06	38070	X	32474	-0-	-5596	-0-	29923	3	2551	9	N	2319	2155	1	9	8	281

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

01	DLQ G-10		33447	-0-	33447	33447	29205	3	4242	9	Y	3856	3875	1	30	8	44
02	61857	X	28410	-0-	-33447	-0-	24882	3	83	4	Y	3132	3059	1	16	8	101
							3445	9									
03	38912	X	38912	-0-	-0-	-0-	34221	3	63	4	Y	4207	4138	1	17	8	153
							4628	9									
04	33030	X	33774	-0-	744	-0-	29570	3	128	4	Y	3705	3693	1	16	8	149
							4076	9									
*05	34656	X	34656	-0-	-0-	-0-	30839	3	3817	9	Y	3470	3510	1	16	8	93
*06	37650	X	29183	-0-	-8467	-0-	26500	3	2683	9	Y	2439	2370	1	12	8	150

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

01	DLQ G-10		66219	-0-	66219	66219	63316	3	88	4	Y	2559	2510	1	43	8	159
							2815	9									
02	124240	X	58021	-0-	-66219	-0-	55641	3	17	4	Y	2148	2124	1	19	8	164
							2363	9									
03	61748	X	61748	-0-	-0-	-0-	59259	3	2489	9	Y	2263	2165	1	17	8	245
04	71490	X	57041	-0-	-14449	-0-	54861	3	2180	9	Y	1982	1944	1	18	8	265
*05	68913	X	46094	-0-	-22819	-0-	44457	3	20	4	Y	1470	1505	1	13	8	217
							1617	9									
*06	64080	X	49461	-0-	-14619	-0-	47274	3	17	4	Y	1973	2004	1	15	8	171
							2170	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

01	121458	X	117415	-0-	-4043	-0-	105226	3	12189	9	N	11081	10931	0	126	8	187
02	110309	X	110309	-0-	-0-	-0-	100266	3	10043	9	N	9130	8942	0	52	8	323
03	116480	X	116480	-0-	-0-	-0-	107557	3	8923	9	N	8112	8137	0	41	8	257
04	117540	X	105662	-0-	-11878	-0-	97860	3	7802	9	N	7093	7046	0	43	8	261
*05	121458	X	57283	-0-	-64175	-0-	53090	3	4193	9	N	3812	3799	0	24	8	250
*06	117540	X	69268	-0-	-48272	-0-	63159	3	6109	9	N	5554	5676	0	32	8	96

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

01	124681	X	124681	-0-	-0-	-0-	109083	3	3	4	Y	14177	13973	0	104	8	341
							15595	9									
02	96498	X	96498	-0-	-0-	-0-	85289	3	11209	9	Y	10190	10279	0			252
03	99262	X	96004	-0-	-3258	-0-	85574	3	10430	9	Y	9482	9355	0	33	8	346
04	96060	X	112283	-0-	16223	-0-	102325	3	14	4	Y	9040	9115	0	41	8	230
							9944	9									
*05	109312	X	109312	-0-	-0-	-0-	100345	3	304	4	Y	7875	7873	0	41	8	191
							8663	9									
*06	102415	X	102415	-0-	-0-	-0-	94285	3	256	4	Y	7158	7154	0	29	8	166
							7874	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 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
01	542589	X	143954	-0-	-398635	-0-	124364	3	19590	9	N	17809	17749	1	115	8	483
02	125341	X	125341	-0-	-0-	-0-	110371	3	14970	9	N	13609	13301	1	47	8	744
03	116057	X	116057	-0-	-0-	-0-	104129	3	11928	9	N	10844	11246	1	32	8	310
04	128817	X	128817	-0-	-0-	-0-	118243	3	1	4	N	9612	9421	1	34	8	467
							10573	9									
*05	122177	X	122177	-0-	-0-	-0-	112951	3	9226	9	N	8387	8498	1	36	8	320
*06	110490	X	108192	-0-	-2298	-0-	100238	3	7954	9	N	7231	6646	1	28	8	877

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

01	0		128479	-0-	128479	474697	111238	3	17241	9	N	15674	15792	1	122	8	180
02	0		119956	-0-	119956	594653	105457	3	317	4	N	12893	12592	1	67	8	414
							14182	9									
03	699512	X	104859	-0-	-594653	-0-	94169	3	207	4	N	9530	9559	1	39	8	346
							10483	9									
04	127560	X	126231	-0-	-1329	-0-	116114	3	488	4	N	8754	8710	1	38	8	352
							9629	9									
*05	131812	X	120372	-0-	-11440	-0-	112003	3	8369	9	N	7608	7721	1	35	8	204
*06	127560	X	109890	-0-	-17670	-0-	101275	3	1717	4	N	6271	6059	1	30	8	386
							6898	9									

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	3100	N	4799	-0-	1699	B	3855	4799	3	N	-0-		30
02	2800	N	4862	-0-	2062	B	5917	4862	3	N	-0-		30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5917													
03	1612		4875	-0-	3263	B	9180	4875	3	N	-0-		30
04	1560		4350	-0-	2790	B	11970	4350	3	N	-0-		30
05	1612		4256	-0-	2644	B	14614	4256	3	N	-0-		30
06	1560		4075	-0-	2515	B	17129	4075	3	N	-0-		30

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	17		333
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	22		355
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	14		369
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	34		403
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	17		420
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	14		434

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

01	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	245	2			N	-0-			118
02	280 N	206	-0-	-74 B	-0-	206	2			N	-0-			118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214	2			N	-0-			118
04	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191	2			N	-0-			118
05	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			N	-0-			118
06	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	2			N	-0-			118

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

01	1240 N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1271 N	1190	-0-	-81 B	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	1026	-0-	-54 B	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	1089	-0-	-51 B	-0-	1089	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

01	248 N	71	-0-	-177 B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
02	140 N	51	-0-	-89 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	15	1	94	3	N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	46	1	73	3	N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	276	1	81	3	N	-0-			-0-
*06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	1			N	-0-			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			7
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-	4	1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-			3
04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3		N	-0-			3
05	527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461	3		N	-0-	2	1	1
06	630 N	222	-0-	-408 B	-0-	222	3		N	-0-			1

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

01	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
06	540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	3		N	-0-			-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3		N	-0-			63
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3		N	-0-			63
04	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3		N	-0-			63
05	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3		N	-0-			63
06	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	3		N	-0-			63

RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) //CONT.// 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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

01	55583 X	47632	-0-	-7951	-0-	47631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	50204 X	48729	-0-	-1475	-0-	48729	3			N	-0-					-0-
03	55583 X	55181	-0-	-402	-0-	55181	3			N	-0-					-0-
04	52470 X	53100	-0-	630	-0-	53100	3			N	-0-					-0-
*05	54219 X	53568	-0-	-651	-0-	53568	3			N	-0-					-0-
*06	53400 X	51948	-0-	-1452	-0-	51948	3			N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

01	298592 X	294803	-0-	-3789	-0-	1736	1	293067	2	N	-0-			-0-
02	269696 X	268386	-0-	-1310	-0-	1568	1	266818	2	N	-0-			-0-
03	298592 X	292294	-0-	-6298	-0-	1736	1	290558	2	N	-0-			-0-
04	288810 X	277958	-0-	-10852	-0-	1680	1	276278	2	N	-0-			-0-
05	297135 X	277775	-0-	-19360	-0-	1696	1	276079	2	N	-0-			-0-
06	287550 X	263568	-0-	-23982	-0-	1680	1	261888	2	N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-			-0-
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3			N	-0-			-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-			-0-
06	330 N	69	-0-	-261	-0-	69	3			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	2728 #	1984	-0-	-744	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	2640 #	1247	-0-	-1393	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	2640 #	1758	-0-	-882	-0-	1758	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

01	744 #	303	-0-	-441	-0-	303	3			N	-0-					103
02	637 R	637	-0-	-0-	-0-	615	3	22	9	N	20					123
03	604 R	604	-0-	-0-	-0-	557	3	47	9	N	43					166
04	390 #	78	-0-	-312	-0-	78	3			N	-0-					166
*05	713 #	533	-0-	-180	-0-	307	3	226	9	N	205	176	1			195
06	690 #	247	-0-	-443	-0-	234	3	13	9	N	12	186	1			21

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

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
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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

01	688	R	688	-0-	-0-	-0-	567	2	121	4	N	-0-			-0-
02	713	R	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	4	N	-0-			-0-
03	840	R	840	-0-	-0-	-0-	825	2	15	4	N	-0-			-0-
*04	567	R	567	-0-	-0-	-0-	563	2	4	4	N	-0-			-0-
*05	546	R	546	-0-	-0-	-0-	522	2	24	4	N	-0-			-0-
*06	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*04	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*05	25	R	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	4	N	-0-			-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	420	#	211	-0-	-209	-0-	209	2	2	4	N	-0-			-0-
03	465	#	254	-0-	-211	-0-	249	2	5	4	N	-0-			-0-
*04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	4	N	-0-			-0-
*05	248	#	179	-0-	-69	-0-	171	2	8	4	N	-0-			-0-
06	240	#	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

01	620	#	153	-0-	-467	-0-	126	2	27	4	N	-0-			-0-
02	560	#	109	-0-	-451	-0-	108	2	1	4	N	-0-			-0-
03	620	#	102	-0-	-518	-0-	100	2	2	4	N	-0-			-0-
*04	600	#	103	-0-	-497	-0-	102	2	1	4	N	-0-			-0-
*05	217	#	73	-0-	-144	-0-	70	2	3	4	N	-0-			-0-
06	150	#	43	-0-	-107	-0-	43	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	7903 R	7903	-0-	-0-	-0-	7687	3	216	9	Y	196	355	1			262
02	7923 R	7923	-0-	-0-	-0-	7809	3	114	9	Y	104					366
03	8469 R	8469	-0-	-0-	-0-	8423	3	46	9	Y	42	176	1			232
04	5310 #	5276	-0-	-34	-0-	5089	3	187	9	Y	170	176	1			226
05	5751 R	5751	-0-	-0-	-0-	5583	3	168	9	Y	153					379
06	5310 #	4931	-0-	-379	-0-	4839	3	92	9	Y	84	175	1			288

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

01	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1662	3	19	9	N	17	3	8			147
02	1568 #	-0-	-0-	-1568	-0-					N	22	2	8			167
03	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	13	4	8			176
04	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	8					184
05	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	30	174	1	1	8	39
06	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					39

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

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			82
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82	7	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	62899 #	63	-0-	-62836	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*08	62899 #	134	-0-	-62765	-0-	116	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*09	60870 #	152	-0-	-60718	-0-	120	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	29	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
*11	70440 #	73	-0-	-70367	-0-	63	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*12	72788 #	200	-0-	-72588	-0-	161	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
*01	72788 #	248	-0-	-72540	-0-	161	2	34	4	Y	48	48	1			-0-
						53	9									
*02	65744 #	232	-0-	-65512	-0-	178	2	2	4	Y	47	47	1			-0-
						52	9									
*03	72788 #	162	-0-	-72626	-0-	137	2	2	4	Y	21	21	1			-0-
						23	9									
*04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*05	93620 #	143	-0-	-93477	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*06	94795 R	94795	-0-	-0-	-0-	39485	2	53481	3	Y	1663	825	0	837	1	27
						1829	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 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

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883 #	2283	-0-	-600	-0-	2241	3	42	9	Y	38	76	1			68
02	2912 R	2912	-0-	-0-	-0-	2880	3	32	9	Y	29	35	1			62
03	3193 #	3140	-0-	-53	-0-	3095	3	45	9	Y	41					103
04	0 #	2614	-0-	2614	-0-	2572	3	42	9	Y	38	41	1			100
05	3224 #	2396	-0-	-828	-0-	2364	3	32	9	Y	29	73	1			56
*06	3469 R	3469	-0-	-0-	-0-	3408	3	61	9	Y	55	38	1			73

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	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

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
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT				53
06	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

01	47151 X	45821	-0-	-1330	-0-	5946	1	39875	3	N	-0-					-0-
02	47320 X	41676	-0-	-5644	-0-	5391	1	36285	3	N	-0-					-0-
03	52390 X	45125	-0-	-7265	-0-	5854	1	39271	3	N	-0-					-0-
04	50700 X	42146	-0-	-8554	-0-	5144	1	37002	3	N	-0-					-0-
05	45849 X	44131	-0-	-1718	-0-	5880	1	38251	3	N	-0-					-0-
06	44640 X	5445	-0-	-39195	-0-	5392	1	53	3	N	-0-					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DUNE //CONT.// 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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

01	3441 #	3304	-0-	-137	-0-	3304	3		N	-0-			-0-
02	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3		N	-0-			-0-
03	3441 #	3301	-0-	-140	-0-	3301	3		N	-0-			-0-
04	3401 R	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3		N	-0-			-0-
05	3503 #	3328	-0-	-175	-0-	3328	3		N	-0-			-0-
06	3390 #	3079	-0-	-311	-0-	3079	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

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	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

01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1100	2	66	9	N	60				135
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	950	2	55	9	N	50				185
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	950	2	50	9	N	45				230
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	950	2	50	9	N	45	160	1		115
05	1116 N	986	-0-	-130	-0-	902	2	84	9	N	76				191
*06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	900	2	55	9	N	50				241

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

01	3100 N	1920	-0-	-1180	6553	1858	2	62	9	Y	56				100
02	DLQ G-10	1498	-0-	1498	8051	1400	2	98	9	Y	89	81	1		108
03	1800 N	1614	-0-	-186	7865	1550	2	64	9	Y	58	81	1		85
04	3000 N	1550	-0-	-1450	6415	1500	2	50	9	Y	45	80	1		50
*05	3100 N	1366	-0-	-1734	4681	1300	2	66	9	Y	60				110
*06	3000 N	1779	-0-	-1221	3460	1703	2	76	9	Y	69	84	1		95

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1271	N	610	-0-	-661	-0-	610	2		N	-0-					-0-
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	881	2		N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-					-0-
06	990	N	826	-0-	-164	-0-	826	2		N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

01	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2		N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-					-0-
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

01	1674	X	1433	-0-	-241	-0-	1433	3		N	-0-					94
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-					94
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-					94
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-					94
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-					94
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1	-0-	-4401	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1860	X	20	-0-	-1840	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	1897	-0-	-1885	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	17358	3			N	-0-					-0-
*05	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	3			N	-0-					-0-
*06	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5603	-0-	-783	-0-	1103	1	4498	3	Y	2	2	0			2
							2	9									
02	5796	X	5348	-0-	-448	-0-	949	1	4397	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	6417	X	5741	-0-	-676	-0-	1108	1	4629	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	1039	1	4348	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1055	1	4434	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	5730	X	1024	-0-	-4706	-0-	1018	1	6	3	Y	-0-					1

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1479	-0-	-1621	40603	1479	3			N	-0-					-0-
02	41849	X	1246	-0-	-40603	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1337	-0-	-1236	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1405	-0-	-1085	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	2	-0-	-1438	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	1388	1	9582	3	N	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3860	1	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	1			N	-0-					-0-
05	22709	X	22709	-0-	-0-	-0-	3026	1	19683	3	N	-0-					-0-
*06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	1			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					28
02	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285	3			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	401	-0-	401	686	401	3			Y	-0-					28
04	DLQ G-10	336	-0-	336	1022	336	3			Y	-0-					28
05	DLQ G-10	373	-0-	373	1395	373	3			Y	-0-					28
06	DLQ G-10	348	-0-	348	1743	348	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10	3523	-0-	3523	3523	3523	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	4664	-0-	4664	8187	4664	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10	3631	-0-	3631	11818	3631	3			Y	-0-					36
05	DLQ G-10	4306	-0-	4306	16124	4306	3			Y	-0-					36
06	DLQ G-10	4429	-0-	4429	20553	4429	3			Y	-0-					36

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

01	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	238	1	2129	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	223	1	3553	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	243	1	2495	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	2400 X	2233	-0-	-167	-0-	218	1	2012	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	259	1	2158	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	2760 X	2333	-0-	-427	-0-	238	1	2093	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	374	3	N	-0-					-0-
02	476	N	387	-0-	-89	-0-	50	1	337	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	3	N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	48	1	342	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	53	1	343	3	N	-0-					-0-
06	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	1			N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

*01	2046	N	77	-0-	-1969	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	1			N	-0-					-0-
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	1			N	-0-					-0-
*04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	1			N	-0-					-0-
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

01	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	1	1	3251	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	1	1	3612	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	3968	X	2104	-0-	-1864	-0-	1	1	2084	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1	1	2222	3	Y	217	211	0			6
							239	9									
*06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	1	1	2223	3	Y	239	238	0			7
							263	9									

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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 "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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 BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	16027	13975	-0-	-2052	-0-	9328	3	4243	4	Y	367	394	1			36
						404	9									
02	13972 #	10689	-0-	-3283	-0-	7243	3	3189	4	Y	234	242	1			28
						257	9									
03	15469 #	10681	-0-	-4788	-0-	9246	3	1136	4	Y	272	263	1			37
						299	9									
04	15390 #	11530	-0-	-3860	-0-	10728	3	603	4	Y	181	207	1			11
						199	9									
*05	DLQ G-10	11470	-0-	11470 B	11470	8172	3	3052	4	Y	224	216	1			19
						246	9									
06	0	NO RPT	-0-	-0-	11470					Y	NO RPT					19

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

01	33077	26942	-0-	-6135	662443	20969	3	3139	4	Y	2576	2377	1	2	8	274
						2834	9									
02	29876	21908	-0-	-7968	654475	15860	3	4438	4	Y	1464	1600	1			138
						1610	9									
03	33077	17615	-0-	-15462	639013	15921	3	395	4	Y	1181	1160	1	1	8	158
						1299	9									
04	21960	12351	-0-	-9609	629404	11561	3	790	9	Y	718	806	1			70
*05	DLQ G-10	16300	-0-	16300 B	645704	14299	3	765	4	Y	1124	1148	1			46
						1236	9									
06	0	NO RPT	-0-	-0-	645704					Y	NO RPT					46

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

01	0 W	29416	-0-	29416	300621	25102	3	2981	4	Y	1212	1124	1			176
						1333	9									
02	0 W	27585	-0-	27585	328206	25480	3	866	4	Y	1126	1199	1	2	8	101
						1239	9									
03	295275	28676	-0-	-266599	61607	27029	3	516	4	Y	1028	950	1			179
						1131	9									
04	87134 R	25527	-0-	-61607	-0-	23951	3	535	4	Y	946	1021	1			104
						1041	9									
*05	33294 #	25217	-0-	-8077 B	-8077	22208	3	2104	4	Y	823	869	1			58
						905	9									
06	29550 #	NO RPT	-0-	-29550	-0-					Y	NO RPT					58

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
01	0	W	32937	-0-	32937	314068	27477 2197	3 9	3263	4	Y	1997	1836	1			286
02	0	W	31305	-0-	31305	345373	28270 2074	3 9	961	4	Y	1885	1994	1	9	8	168
03	324787		28198	-0-	-296589	48784	26373 1322	3 9	503	4	Y	1202	1152	1			218
04	70688	R	21904	-0-	-48784	-0-	20333 1117	3 9	454	4	Y	1015	1118	1			115
*05	34100	#	25632	-0-	-8468 B	-8468	21936 1617	3 9	2079	4	Y	1470	1486	1			99
06	33540	#	NO RPT	-0-	-33540	-0-					Y	NO RPT					99

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
01	44640	#	17501	-0-	-27139	-0-	14120 1704	3 9	1677	4	Y	1549	1438	1			224
02	40320	#	14344	-0-	-25976	-0-	12571 1346	3 9	427	4	Y	1224	1335	1			113
03	44640	#	15256	-0-	-29384	-0-	13606 1390	3 9	260	4	Y	1264	1158	1			219
04	17992	R	17992	-0-	-0-	-0-	16382 1244	3 9	366	4	Y	1131	1224	1			126
*05	18910	#	13627	-0-	-5283 B	-5283	11522 1013	3 9	1092	4	Y	921	981	1			66
06	16950	#	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					66

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
01	0	W	276	-0-	276	72158	231 10	3 9	35	4	Y	9	14	1			1
02	0	W	568	-0-	568	72726	537 22	3 9	9	4	Y	20	20	1			1
03	82631	R	9905	-0-	-72726	-0-	8626 1152	3 9	127	4	Y	1047	935	1			113
04	31774	R	31774	-0-	-0-	-0-	28446 3248	3 9	80	4	Y	2953	2954	1			112
*05	7750		27394	-0-	19644 B	19644	24016 2298	3 9	1080	4	Y	2089	2155	1			46
06	2460	#	NO RPT	-0-	-2460	17184					Y	NO RPT					46

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
01	219075		35596	-0-	-183479	275487	21146 4230	3 9	10220	4	Y	3845	4044	1			368
02	266700		28107	-0-	-238593	36894	16412 3794	3 9	7901	4	Y	3449	3421	1			396
03	73439	R	36545	-0-	-36894	-0-	29661 3851	3 9	3033	4	Y	3501	3418	1			479
04	34305	R	34305	-0-	-0-	-0-	28940 3753	3 9	1612	4	Y	3412	3702	1			189
*05	36194	R	36194	-0-	-0- B	-0-	23516 3608	3 9	9070	4	Y	3280	3186	1	4	8	279
06	35370	#	NO RPT	-0-	-35370	-0-					Y	NO RPT					279

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42439 #	34314	-0-	-8125	-0-	26717	3	4015	4	Y	3256	3315	1			169
						3582	9									
02	38332 #	30777	-0-	-7555	-0-	27207	3	443	4	Y	2843	2898	1			114
						3127	9									
03	42439 #	33007	-0-	-9432	-0-	29131	3	429	4	Y	3134	2898	1			350
						3447	9									
04	41070 #	30899	-0-	-10171	-0-	27930	3	78	4	Y	2628	2869	1			109
						2891	9									
*05	42439 #	29894	-0-	-12545 B	-12545	26036	3	1170	4	Y	2444	2500	1			53
						2688	9									
06	33210 #	NO RPT	-0-	-33210	-0-					Y	NO RPT					53

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

01	296732	33703	-0-	-263029	10515	26674	3	5182	4	Y	1679	1899	1			378
						1847	9									
02	39259 R	28744	-0-	-10515	-0-	25366	3	1537	4	Y	1674	1699	1	8	8	345
						1841	9									
03	30194 #	28596	-0-	-1598	-0-	26273	3	577	4	Y	1587	1507	1			425
						1746	9									
04	29220 #	9937	-0-	-19283	-0-	9348	3	589	9	Y	535	912	1			48
*05	0	23617	-0-	23617 B	23617	20684	3	1106	4	Y	1661	1641	1	2	8	66
						1827	9									
06	29220 #	NO RPT	-0-	-29220	-0-					Y	NO RPT					66

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	90 N	350	-0-	260	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	745	-0-	745	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	753	-0-	753	753	753	3			N	-0-					-0-
*06	1175 X	422	-0-	-753	-0-	422	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	200	-0-	200	200	200	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	162	-0-	162	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	1167	-0-	1167	1167	1167	3			N	-0-					-0-
*06	1255 X	88	-0-	-1167	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	118 N	37	-0-	-81	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	103065 X	30536	-0-	-72529	-0-	30536	3		Y	-0-			-0-
02	24416 X	24416	-0-	-0-	-0-	24416	3		Y	-0-			-0-
03	39184 X	27772	-0-	-11412	-0-	27772	3		Y	-0-			-0-
04	37920 X	28072	-0-	-9848	-0-	28072	3		Y	-0-			-0-
05	26945 X	26945	-0-	-0-	-0-	26945	3		Y	-0-			-0-
*06	23608 X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	3		Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	15113 X	4784	-0-	-10329	-0-	4784	3		Y	-0-			-0-
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		Y	-0-			-0-
03	5518 X	4127	-0-	-1391	-0-	4127	3		Y	-0-			-0-
04	5340 X	4162	-0-	-1178	-0-	4162	3		Y	-0-			-0-
05	4774 X	4262	-0-	-512	-0-	4262	3		Y	-0-			-0-
06	4620 X	4036	-0-	-584	-0-	4036	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

01	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	3		N	-0-			-0-
02	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3		N	-0-			-0-
03	17423 X	17423	-0-	-0-	-0-	17423	3		N	-0-			-0-
04	17124 X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	3		N	-0-			-0-
05	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	18064	3		N	-0-			-0-
*06	17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - P/A 06/05/18

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	3		N	-0-			-0-
02	21476 X	21476	-0-	-0-	-0-	21476	3		N	-0-			-0-
03	22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	22924	3		N	-0-			-0-
04	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	3		N	-0-			-0-
05	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	18559	3		N	-0-			-0-
*06	23152 X	23152	-0-	-0-	-0-	23152	3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

01	T. A.	66	-0-	66	166	66	3		Y	-0-			-0-
02	166 X	-0-	-0-	-166	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	420	N	60	-0-	-360	-0-	60	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

01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	4254	-0-	-1318	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
03	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	7084	-0-	1114	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
*05	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
*06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*06	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

01	5859	X	3606	-0-	-2253	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4395	-0-	-897	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	3232	-0-	-2472	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5	-0-	-5515	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757 X	9447	-0-	-1310	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
02	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	3			N	-0-					-0-
03	10974 X	10026	-0-	-948	-0-	10026	3			N	-0-					-0-
04	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	3			N	-0-					-0-
*05	26830 X	26830	-0-	-0-	-0-	26830	3			N	-0-					-0-
*06	24487 X	24487	-0-	-0-	-0-	24487	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	99	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1232 N	1052	-0-	-180	-0-	89	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	106	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1157	2	N	-0-					-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	104	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	983	-0-	983	983	983	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5269	-0-	5269	6252	5269	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	983	-0-	983	983	983	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5269	-0-	5269	6252	5269	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	983	-0-	983	983	983	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5269	-0-	5269	6252	5269	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - P/A 06/05/18

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - P/A 06/05/18

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	23684 #	20652	-0-	-3032	-0-	20502	3	150	9	Y	136	246	1		89
02	21196 #	19903	-0-	-1293	-0-	19807	3	96	9	Y	87	92	1		84
03	22692 #	21858	-0-	-834	-0-	21731	3	127	9	Y	115	74	1		125
04	21960 #	21153	-0-	-807	-0-	21055	3	98	9	Y	89	77	1		137
05	22041 #	21996	-0-	-45	-0-	21875	3	121	9	Y	110	145	1		102
06	21330 #	17473	-0-	-3857	-0-	17351	3	122	9	Y	111	87	1		126

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	2283	2			N	-0-					62
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					62
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					62
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					62
*05	3100	N	4381	-0-	1281	1281	4381	2			N	-0-					62
*06	5338	X	4057	-0-	-1281	-0-	4057	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2650	2	20	9	Y	18					65
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2444	2	55	9	Y	50					115
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2542	2	35	9	Y	32					147
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2781	2	34	9	Y	31					178
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	2987	2	37	9	Y	34					212
*06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2682	2	63	9	Y	57	189	1			80

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	453	-0-	-105	-0-	307	3	146	9	Y	133	274	1			87
02	560	N	224	-0-	-336	-0-	78	3	146	9	Y	133	92	1			128
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	370	3	156	9	Y	142	113	1			157
04	450	N	356	-0-	-94	-0-	203	3	153	9	Y	139	97	1			199
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	18	3	130	9	Y	118	208	1			109
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	310	3	112	9	Y	102	94	1			117

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	811	-0-	-1259	-0-	811	3			N	-0-					-0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	3	3	9	N	3					67
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1282	3	74	9	N	67					134
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1215	3	145	9	N	132	174	1			92
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	3	22	9	N	20					112
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1471	3	113	9	N	103					215
06	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	1081	3	92	9	N	84	170	1			129

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2092	-0-	-202	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1243	-0-	-887	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	3			N	-0-					98
02	784	N	617	-0-	-167	-0-	441	3	176	9	N	160	180	1			78
03	806	N	245	-0-	-561	-0-	235	3	10	9	N	9					87
04	570	N	349	-0-	-221	-0-	340	3	9	9	N	8					95
05	682	N	307	-0-	-375	-0-	307	3			N	-0-					95
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	3	9	9	N	8					103

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

01	4495	X	1910	-0-	-2585	-0-	1910	3			N	-0-					145
02	4060	X	2885	-0-	-1175	-0-	2839	3	46	9	N	42					187
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4088	3	64	9	N	58	195	1			50
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4668	3	56	9	N	51					101
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3914	3	24	9	N	22					123
06	4020	X	1056	-0-	-2964	-0-	1056	3			N	-0-					123

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

01	5487	X	3797	-0-	-1690	-0-	3756	3	41	9	N	37	182	1			103
02	3780	X	3066	-0-	-714	-0-	3056	3	10	9	N	9					112
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5886	3	24	9	N	22					134
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5715	3	55	9	N	50					184
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5249	3	28	9	N	25					209
06	5310	X	1907	-0-	-3403	-0-	1907	3			N	-0-					209

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

01	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	5236	3	28	9	Y	25					141
02	4928	X	4235	-0-	-693	-0-	4141	3	94	9	Y	85					226
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5356	3	19	9	Y	17					243
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5148	3	41	9	Y	37	169	1			111
05	5270	X	4299	-0-	-971	-0-	4297	3	2	9	Y	2					113
06	5130	X	4209	-0-	-921	-0-	4197	3	12	9	Y	11					124

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					53
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					53
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					53
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					53
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					53
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					53

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) //CONT.// 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			N	-0-					155
02	1680 X	1325	-0-	-355	-0-	1325	3			N	-0-					155
03	1581 X	1420	-0-	-161	-0-	1420	3			N	-0-					155
04	1560 X	1172	-0-	-388	-0-	1172	3			N	-0-					155
*05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					155
*06	3000 N	3440	-0-	440	440	3440	3			N	-0-					155

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

01	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6980	3	44	9	N	40					177
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2776	3	39	9	N	35					212
03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3064	3	39	9	N	35					247
04	2850 X	2972	-0-	122	-0-	2937	3	35	9	N	32	187	1			92
*05	2945 X	742	-0-	-2203	-0-	728	3	14	9	N	13					105
*06	2850 X	481	-0-	-2369	-0-	481	3			N	-0-					105

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

01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	Y	-0-		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-		-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-		-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	Y	-0-		-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
*06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	94	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	91	1	982	2	N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

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

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-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

01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-			-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	8	1	76	2	N	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	2	N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	101	-0-	-674	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	336 N	3	-0-	-333	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-			-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	276	-0-	-375	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	448	N	150	-0-	-298	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					95
02	4292	R	4292	-0-	-0-	-0-	4252	2	40	9	N	36					131
03	3170	R	3170	-0-	-0-	-0-	3108	2	62	9	N	56					187
04	1605	R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					187
05	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					187
*06	1412	R	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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
01	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31	-0-	31	105	31	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		43	-0-	43	148	43	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		157	-0-	157	305	157	2			Y	-0-					-0-
05	369	R	64	-0-	-305	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	226	3	21	9	N	19					174
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	263	3	31	9	N	28					202
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	433	3	20	9	N	18	167	1			53
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	443	3	11	9	N	10					63
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	661	3	7	9	N	6					69
06	390	N	246	-0-	-144	-0-	244	3	2	9	N	2					71

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
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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSP PERMIAN, LLC 732224
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 X	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					319
02	560 X	89	-0-	-471	-0-	89	2			Y	-0-					319
03	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	Y	6					325
04	16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	16518	2			Y	-0-					325
05	DLQ G-10	713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					325
06	DLQ G-10	265	-0-	265	978	265	2			Y	-0-					325

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10	8542	-0-	8542	15871	8542	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	38624	-0-	38624	54495	38624	2			Y	-0-	3	1			3
03	59417 X	4922	-0-	-54495	-0-	4921	3	1	9	Y	1					4
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1					5
05	34627 X	-0-	-0-	-34627	-0-					Y	-0-					5
06	33510 X	-0-	-0-	-33510	-0-					Y	-0-					5

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

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-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					347
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	182	1			170
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					245
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					264
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					269
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	52235 X	34197	-0-	-18038	-0-	33167	2	1030	3	N	-0-					-0-
02	55554 X	55554	-0-	-0-	-0-	52877	2	2677	3	N	-0-					-0-
03	60084 X	60084	-0-	-0-	-0-	56847	2	3237	3	N	-0-					-0-
04	35280 X	22165	-0-	-13115	-0-	9	1	22156	2	N	-0-					-0-
05	61411 X	61411	-0-	-0-	-0-	1764	1	59647	2	N	-0-					-0-
*06	65688 X	65688	-0-	-0-	-0-	1116	1	64572	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

01	2797 X	-0-	-0-	-2797	-0-					Y	1					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1477	-0-	-1158	-0-	56	1	1421	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	1316	-0-	-1064	-0-	106	1	1210	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	634	-0-	-2001	-0-	68	1	566	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	2512	-0-	1072	-0-	266	1	2246	3	N	-0-					-0-
05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	213	1	1795	3	N	-0-					-0-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	79	1	557	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - P/A 09/15/17

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

01	3100	N	2143	-0-	-957	394	82	1	2061	3	N	-0-					-0-
02	2156	X	1191	-0-	-965	-0-	96	1	1095	3	N	-0-					-0-
03	2387	X	1346	-0-	-1041	-0-	144	1	1202	3	N	-0-					-0-
04	2310	X	2242	-0-	-68	-0-	237	1	2005	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	2068	-0-	-71	-0-	220	1	1848	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	734	-0-	-1336	-0-	92	1	642	3	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	70	1	1759	3	N	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	214	1	2450	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	139	1	1161	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	751	-0-	-1019	-0-	79	1	672	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	1516	-0-	-1274	-0-	161	1	1355	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	446	-0-	-814	-0-	56	1	390	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2478	3	N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	803	3	N	-0-					-0-
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	42	1	350	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	1163	-0-	-1087	-0-	123	1	1040	3	N	-0-					-0-
05	961	N	719	-0-	-242	-0-	76	1	643	3	N	-0-					-0-
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	31	1	220	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

01	238	N	-0-	-0-	-238	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2018 - P/A 01/08/18

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	N	-0-					3
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	N	-0-					3
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	121	1	1015	3	N	-0-					3
04	600	N	1148	-0-	548	-0-	121	1	1027	3	N	-0-					3
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	113	1	948	3	N	-0-					3
06	1110	N	401	-0-	-709	-0-	50	1	351	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
01	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	116	1	2913	3	N	-0-					-0-
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	333	1	3815	3	N	-0-					-0-
03	3100 X	2107	-0-	-993	-0-	225	1	1882	3	N	-0-					-0-
04	2940 X	1916	-0-	-1024	-0-	203	1	1713	3	N	-0-					-0-
05	3100 X	881	-0-	-2219	-0-	94	1	787	3	N	-0-					-0-
06	3000 X	118	-0-	-2882	-0-	15	1	103	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1063	3	N	-0-					-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	3	N	-0-					-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	111	1	931	3	N	-0-					-0-
04	870 N	498	-0-	-372	-0-	53	1	445	3	N	-0-					-0-
05	899 N	667	-0-	-232	-0-	71	1	596	3	N	-0-					-0-
06	870 N	210	-0-	-660	-0-	26	1	184	3	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	N	-0-					35
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	70	1	806	3	N	-0-					35
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	N	-0-					35
04	30 N	292	-0-	262	-0-	31	1	261	3	N	-0-					35
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	N	-0-					35
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	3	N	-0-					-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	N	-0-					-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	74	1	617	3	N	-0-					-0-
04	990 N	282	-0-	-708	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	485	3	N	-0-					-0-
06	660 N	299	-0-	-361	-0-	37	1	262	3	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	94	1	2373	3	N	-0-					-0-
02	1148 X	71	-0-	-1077	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
03	1271 X	171	-0-	-1100	-0-	18	1	153	3	N	-0-					-0-
04	1230 X	664	-0-	-566	-0-	70	1	594	3	N	-0-					-0-
05	1271 X	480	-0-	-791	-0-	51	1	429	3	N	-0-					-0-
06	1230 X	125	-0-	-1105	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	69	1	1733	3	N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	134	1	1534	3	N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	134	1	1124	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	147	1	1247	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	133	1	1118	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	416	-0-	-814	-0-	52	1	364	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

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	13237	X	9141	-0-	-4096	B	-0-	693	1	7880	3	N	516	363	1		402
								568	9								
02	10080	X	9146	-0-	-934	B	-0-	728	1	8012	3	N	323	532	1		193
								51	4	355	9						
*03	9362	X	8719	-0-	-643	B	-0-	814	1	7485	3	N	382	363	1		212
								420	9								
04	9714	X	9714	-0-	-0-	B	-0-	847	1	8476	3	N	355	192	1		375
								391	9								
*05	10137	X	6076	-0-	-4061	B	-0-	5681	3	395	9	N	359	552	1		182
06	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	B	-0-					N	NO RPT				182

WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

01	27683	X	1180	-0-	-26503	B	-0-	23	1	831	3	Y	6	93	1		2
								319	4	7	9						
02	24276	X	70	-0-	-24206	B	-0-	1	1	47	3	Y	1	3	1		-0-
								21	4	1	9						
*03	33457	X	33457	-0-	-0-	B	-0-	1693	1	26239	3	Y	131	104	1		27
								5381	4	144	9						
04	22830	X	17586	-0-	-5244	B	-0-	1823	1	14999	3	Y	150	153	1		24
								599	4	165	9						
*05	23591	X	14631	-0-	-8960	B	-0-	14484	3	147	9	Y	134	130	1		28
06	32370	X	NO RPT	-0-	-32370	B	-0-					Y	NO RPT				28

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
01	12865 X	10550	-0-	-2315 B	-0-	295	1	8811	3	Y	1044	984	1			141
						296	4	1148	9							
02	11620 X	7911	-0-	-3709 B	-0-	251	1	6645	3	Y	923	813	1			251
						1015	9									
*03	10354 X	9757	-0-	-597 B	-0-	306	1	8289	3	Y	1056	1115	1			192
						1162	9									
04	11846 X	11846	-0-	-0- B	-0-	308	1	10166	3	Y	1247	1107	1			332
						1372	9									
*05	10540 X	10471	-0-	-69 B	-0-	9340	3	1131	9	Y	1028	1094	1			266
06	10200 X	NO RPT	-0-	-10200 B	-0-					Y	NO RPT					266

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

01	16616 X	3854	-0-	-12762 B	-0-	3716	3	138	9	Y	125	415	1			129
02	13944 X	11087	-0-	-2857 B	-0-	10660	3	427	9	Y	388	365	1			152
03	15138 X	15138	-0-	-0- B	-0-	11	1	14514	3	Y	557	475	1			234
						613	9									
04	16761 X	16761	-0-	-0- B	-0-	196	1	15736	3	Y	754	711	1			277
						829	9									
*05	15563 X	15563	-0-	-0- B	-0-	14655	3	908	9	Y	825	563	1			539
06	14640 X	NO RPT	-0-	-14640 B	-0-					Y	NO RPT					539

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

01	41633 X	29184	-0-	-12449 B	-0-	28858	3	326	9	Y	296	356	1			298
02	33529 X	33529	-0-	-0- B	-0-	33031	3	498	9	Y	453	574	1			177
*03	34317 X	32973	-0-	-1344 B	-0-	23	1	32458	3	Y	447	436	1			188
						492	9									
04	33800 X	33800	-0-	-0- B	-0-	411	1	33012	3	Y	343	405	1			126
						377	9									
*05	37107 X	23368	-0-	-13739 B	-0-	23178	3	190	9	Y	173	186	1			113
06	35910 X	NO RPT	-0-	-35910 B	-0-					Y	NO RPT					113

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

01	72881 X	41359	-0-	-31522 B	-0-	33791	3	7243	4	Y	295	347	1			31
						325	9									
02	64960 X	41385	-0-	-23575 B	-0-	40909	3	476	9	Y	433	375	1			89
03	53893 X	53893	-0-	-0- B	-0-	53498	3	395	9	Y	359	403	1			45
04	65607 X	65607	-0-	-0- B	-0-	65164	3	443	9	Y	403	390	1			58
*05	69950 X	69950	-0-	-0- B	-0-	69303	3	647	9	Y	588	497	1			149
06	52140 X	NO RPT	-0-	-52140 B	-0-					Y	NO RPT					149

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
01	16461 X	14059	-0-	-2402 B	-0-	415	1	12362	3	Y	788	754	1			107
						415	4	867	9							
02	14868 X	12720	-0-	-2148 B	-0-	436	1	11526	3	Y	689	608	1			188
						758	9									
*03	14384 X	13994	-0-	-390 B	-0-	469	1	12682	3	Y	766	815	1			139
						843	9									
04	15677 X	15677	-0-	-0- B	-0-	442	1	14576	3	Y	599	579	1			159
						659	9									
*05	14943 X	14943	-0-	-0- B	-0-	14114	3	829	9	Y	754	718	1			195
06	13620 X	NO RPT	-0-	-13620 B	-0-					Y	NO RPT					195

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
01	12121 X	6065	-0-	-6056 B	-0-	5645	3	420	9	N	382	172	1			563
02	30853 X	30853	-0-	-0- B	-0-	30198	3	183	4	N	429	357	1			635
						472	9									
*03	29999 X	29999	-0-	-0- B	-0-	29523	3	476	9	N	433	745	1			323
04	14170 X	14170	-0-	-0- B	-0-	13740	3	430	9	N	391	365	1			349
*05	16492 X	10838	-0-	-5654 B	-0-	10689	3	149	9	N	135	296	1			188
06	15960 X	NO RPT	-0-	-15960 B	-0-					N	NO RPT					188

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43183 X	18516	-0-	-24667 B	-0-	17551	3	965	9	Y	877	740	1			244
02	39004 X	16639	-0-	-22365 B	-0-	15931	3	708	9	Y	644	516	1			372
03	36456 X	19136	-0-	-17320 B	-0-	18365	3	771	9	Y	701	772	1			301
04	19602 X	19602	-0-	-0- B	-0-	18655	3	947	9	Y	861	776	1			386
*05	20046 X	20046	-0-	-0- B	-0-	19037	3	1009	9	Y	917	957	1			346
06	18510 X	NO RPT	-0-	-18510 B	-0-					Y	NO RPT					346

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
01	18848 X	8991	-0-	-9857 B	-0-	243	1	8206	3	N	493	957	1			354
						542	9									
02	15652 X	13652	-0-	-2000 B	-0-	656	1	12327	3	N	608	381	1			581
						669	9									
*03	14973 X	13102	-0-	-1871 B	-0-	720	1	11664	3	N	653	940	1			294
						718	9									
04	14613 X	14613	-0-	-0- B	-0-	610	1	13485	3	N	471	187	1			578
						518	9									
*05	15128 X	13954	-0-	-1174 B	-0-	13262	3	692	9	N	629	366	1			841
06	14640 X	NO RPT	-0-	-14640 B	-0-					N	NO RPT					841

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
01	32178 X	17922	-0-	-14256 B	-0-	15918	3	2004	9	Y	1822	1512	1			506
02	29064 X	16470	-0-	-12594 B	-0-	15251	3	1219	9	Y	1108	975	1			639
*03	31000 X	18649	-0-	-12351 B	-0-	17501	3	1148	9	Y	1044	1234	1			449
04	20130 X	20130	-0-	-0- B	-0-	19200	3	930	9	Y	845	915	1			379
*05	20150 X	19916	-0-	-234 B	-0-	18956	3	960	9	Y	873	923	1			329
06	18060 X	NO RPT	-0-	-18060 B	-0-					Y	NO RPT					329

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4928 X	-0-	-0-	-4928 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

01	2263 X	76	-0-	-2187 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
						10	4									
02	1064 X	-0-	-0-	-1064 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1178 X	375	-0-	-803 B	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
						123	4									
04	1140 X	366	-0-	-774 B	-0-	8	1	274	3	N	-0-					-0-
						84	4									
05	197 X	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	360 X	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

01	105090 X	102190	-0-	-2900 B	-0-	1881	1	67824	3	Y	5842	7293	1			2223
						26059	4	6426	9							
02	94920 X	89494	-0-	-5426 B	-0-	1758	1	57315	3	Y	4861	6629	1			455
						25074	4	5347	9							
*03	101308 X	88306	-0-	-13002 B	-0-	4125	1	63928	3	Y	6494	5625	1			1324
						13110	4	7143	9							
04	98880 X	58807	-0-	-40073 B	-0-	5591	1	46002	3	Y	4888	5442	1			770
						1837	4	5377	9							
*05	102176 X	45156	-0-	-57020 B	-0-	39962	3	5194	9	Y	4722	4499	1			993
06	98880 X	NO RPT	-0-	-98880 B	-0-					Y	NO RPT					993

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

01	55304 X	358	-0-	-54946 B	-0-	286	3	72	4	N	-0-					-0-
02	49952 X	221	-0-	-49731 B	-0-	202	3	19	4	N	-0-					-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1410 X	330	-0-	-1080 B	-0-	159	3	171	4	N	-0-					-0-
05	558 X	161	-0-	-397 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	360 X	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
01	158827 X	158827	-0-	-0- B	-0-	5156	1	104828	3	Y	18165	18575	1			1198
						28861	4	19982	9							
02	117421 X	117421	-0-	-0- B	-0-	4324	1	96179	3	Y	13927	13444	1			1681
						1598	4	15320	9							
*03	137003 X	137003	-0-	-0- B	-0-	4852	1	112740	3	Y	13533	13027	1			2187
						4525	4	14886	9							
04	140610 X	105846	-0-	-34764 B	-0-	3646	1	88950	3	Y	10556	10728	1			2015
						1638	4	11612	9							
*05	145297 X	73829	-0-	-71468 B	-0-	64041	3	9788	9	Y	8898	9957	1			956
06	140610 X	NO RPT	-0-	-140610 B	-0-					Y	NO RPT					956

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
01	40228 X	40228	-0-	-0- B	-0-	1321	1	33717	3	N	3809	5319	1			975
						1000	4	4190	9							
02	33924 X	33924	-0-	-0- B	-0-	1111	1	29266	3	N	3082	3008	1			1049
						157	4	3390	9							
*03	29335 X	29335	-0-	-0- B	-0-	1033	1	25355	3	N	2679	2807	1			921
						2947	9									
04	38940 X	32566	-0-	-6374 B	-0-	1162	1	28365	3	N	2763	2407	1			1277
						3039	9									
*05	40238 X	15220	-0-	-25018 B	-0-	13193	3	2027	9	N	1843	2234	1			886
06	38940 X	NO RPT	-0-	-38940 B	-0-					N	NO RPT					886

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
01	101215 X	51248	-0-	-49967 B	-0-	1866	1	30189	3	N	1424	1535	1			975
						17627	4	1566	9							
02	91420 X	64939	-0-	-26481 B	-0-	2625	1	59619	3	N	1499	1812	1			662
						1046	4	1649	9							
03	101215 X	66481	-0-	-34734 B	-0-	2717	1	60226	3	N	1410	1491	1			581
						1987	4	1551	9							
04	97950 X	22146	-0-	-75804 B	-0-	866	1	20499	3	N	702	858	1			425
						9	4	772	9							
*05	101215 X	36328	-0-	-64887 B	-0-	35218	3	1110	9	N	1009	760	1			674
06	69570 X	NO RPT	-0-	-69570 B	-0-					N	NO RPT					674

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131695 X	131695	-0-	-0- B	-0-	4414	1	110397	3	Y	10293	10981	1			1093
						5562	4	11322	9							
02	111748 X	109306	-0-	-2442 B	-0-	4089	1	96070	3	Y	8315	7703	1			1705
						9147	9									
03	123721 X	118642	-0-	-5079 B	-0-	4254	1	104717	3	Y	8792	9407	1			1090
						9671	9									
04	119730 X	97921	-0-	-21809 B	-0-	3447	1	86224	3	Y	7500	7515	1			1075
						8250	9									
*05	123721 X	72357	-0-	-51364 B	-0-	65052	3	7305	9	Y	6641	6033	1			1683
06	119730 X	NO RPT	-0-	-119730 B	-0-					Y	NO RPT					1683

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157635 X	77269	-0-	-80366 B	-0-	2732	1	59516	3	Y	3774	3844	1			511
						10870	4	4151	9							
02	142380 X	66154	-0-	-76226 B	-0-	2588	1	59940	3	Y	3296	2909	1			898
						3626	9									
03	92380 X	65374	-0-	-27006 B	-0-	2385	1	58640	3	Y	3954	4133	1			719
						4349	9									
04	89400 X	47185	-0-	-42215 B	-0-	1966	1	42477	3	Y	2493	2548	1			664
						2742	9									
*05	92380 X	44110	-0-	-48270 B	-0-	42131	3	1979	9	Y	1799	1997	1			466
06	74790 X	NO RPT	-0-	-74790 B	-0-					Y	NO RPT					466

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161448 X	134760	-0-	-26688 B	-0-	106156	3	8087	4	N	18652	22231	1			1130
						20517	9									
02	145824 X	101227	-0-	-44597 B	-0-	86257	3	55	4	N	13559	13678	1			1011
						14915	9									
*03	161448 X	105573	-0-	-55875 B	-0-	86693	3	5336	4	N	12313	12653	1			671
						13544	9									
04	143430 X	121004	-0-	-22426 B	-0-	105004	3	1021	4	N	13617	13575	1			713
						14979	9									
*05	148211 X	130034	-0-	-18177 B	-0-	114237	3	15797	9	N	14361	13014	1			2060
06	130410 X	NO RPT	-0-	-130410 B	-0-					N	NO RPT					2060

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
01	142693 X	96161	-0-	-46532 B	-0-	66802	3	16109	4	N	12045	15874	1			1914
						13250	9									
02	128884 X	89843	-0-	-39041 B	-0-	78767	3	11076	9	N	10069	11205	1			778
*03	142693 X	88694	-0-	-53999 B	-0-	77485	3	190	4	N	10017	9515	1			1280
						11019	9									
04	121080 X	89537	-0-	-31543 B	-0-	79219	3	18	4	N	9364	9075	1			1569
						10300	9									
*05	121706 X	86350	-0-	-35356 B	-0-	77421	3	8929	9	N	8117	7981	1			1705
06	96270 X	NO RPT	-0-	-96270 B	-0-					N	NO RPT					1705

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
01	516636 X	184270	-0-	-332366 B	-0-	135801	3	29101	4	N	17607	16963	1			3464
						19368	9									
02	243656 X	145157	-0-	-98499 B	-0-	121753	3	8519	4	N	13532	13679	1			3317
						14885	9									
*03	269762 X	145721	-0-	-124041 B	-0-	130845	3	1107	4	N	12517	13987	1			1847
						13769	9									
04	261060 X	131558	-0-	-129502 B	-0-	120455	3	11103	9	N	10094	10077	1			1864
*05	269762 X	116765	-0-	-152997 B	-0-	106916	3	9849	9	N	8954	9179	1			1639
06	261060 X	NO RPT	-0-	-261060 B	-0-					N	NO RPT					1639

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
01	427700 X	236652	-0-	-191048 B	-0-	5302	1	185102	3	N	18570	23152	1			1235
						25821	4	20427	9							
02	209272 X	172291	-0-	-36981 B	-0-	4116	1	115897	3	N	14220	14995	1			460
						36636	4	15642	9							
03	231694 X	190676	-0-	-41018 B	-0-	9158	1	161521	3	N	13696	12998	1			1158
						4931	4	15066	9							
04	224220 X	181752	-0-	-42468 B	-0-	14359	1	152170	3	N	11435	11700	1			893
						2644	4	12579	9							
*05	231694 X	177285	-0-	-54409 B	-0-	165298	3	11987	9	N	10897	10391	1			1399
06	224220 X	NO RPT	-0-	-224220 B	-0-					N	NO RPT					1399

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	70170	-0-	70170 B	70170	58030	3	1216	4	N	9931	8555	1			1376
						10924	9									
04	SHUT IN	181989	-0-	181989 B	252159	156491	3	354	4	N	22858	22429	1			1805
						25144	9									
*05	SHUT IN	166511	-0-	166511 B	418670	143903	3	22608	9	N	20553	20759	1			1599
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	418670					N	NO RPT					1599

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

01	189875 X	49841	-0-	-140034 B	-0-	31465	3	13075	4	Y	4819	7642	1			318
						5301	9									
02	171500 X	70419	-0-	-101081 B	-0-	61943	3	1176	4	Y	6636	6153	1			801
						7300	9									
*03	189875 X	48246	-0-	-141629 B	-0-	43068	3	1413	4	Y	3423	3671	1			553
						3765	9									
04	183750 X	46070	-0-	-137680 B	-0-	44148	3	383	4	Y	1399	1685	1			267
						1539	9									
*05	117707 X	66091	-0-	-51616 B	-0-	62831	3	3260	9	Y	2964	2913	1			318
06	75450 X	NO RPT	-0-	-75450 B	-0-					Y	NO RPT					318

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

01	SHUT IN	150090	-0-	150090 B	170233	107397	3	30499	4	N	11085	10341	1			2157
						12194	9									
02	322637 X	152404	-0-	-170233 B	-0-	19678	3	124242	4	N	7713	8773	1			1097
						8484	9									
03	172515 X	140501	-0-	-32014 B	-0-	87367	3	44952	4	N	7438	7097	1			1438
						8182	9									
*04	166950 X	110130	-0-	-56820 B	-0-	103376	3	6754	9	N	6140	5966	1			1612
05	172515 X	109042	-0-	-63473 B	-0-	103376	3	5666	9	N	5151	5568	1			1195
06	163290 X	NO RPT	-0-	-163290 B	-0-					N	NO RPT					1195

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

01	SHUT IN	23302	-0-	23302 B	23302	18192	3	5110	9	N	4645	3399	1			1246
02	SHUT IN	144214	-0-	144214 B	167516	119394	3	24820	9	N	22564	22199	1			1611
03	SHUT IN	136394	-0-	136394 B	303910	113621	3	22773	9	N	20703	18890	1			3424
*04	419055 X	115145	-0-	-303910 B	-0-	98194	3	16951	9	N	15410	16550	1			2284
*05	156116 X	99240	-0-	-56876 B	-0-	84773	3	14467	9	N	13152	14658	1			778
*06	151080 X	NO RPT	-0-	-151080 B	-0-					N	NO RPT					778

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	23079	-0-	23079 B	23079	16344	3	6735	9	N	6123	5043	1			1080
*05	SHUT IN	99563	-0-	99563 B	122642	86597	3	12966	9	N	11787	11503	1			1364
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	122642					N	NO RPT					1364

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612

WISE WEST STATE WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	54486	-0-	54486 B	54486	28190	3	21376	4	N	4473	3754	1			719
						4920	9									
03	SHUT IN	180175	-0-	180175 B	234661	164970	3	15205	9	N	13823	13582	1			960
04	SHUT IN	175264	-0-	175264 B	409925	157936	3	3510	4	N	12562	13025	1			497
						13818	9									
*05	SHUT IN	179004	-0-	179004 B	588929	166768	3	12236	9	N	11124	10238	1			1383
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	588929					N	NO RPT					1383

WISE WEST STATE WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	10262	-0-	10262 B	10262	8855	3	1407	9	N	1279					1279
*05	SHUT IN	156947	-0-	156947 B	167209	134267	3	22680	9	N	20618	20070	1			1827
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	167209					N	NO RPT					1827

COSMO DALTEX 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	128776	-0-	128776 B	128776	92065	2	20211	4	N	15000	14880	1			120
						16500	9									
04	SHUT IN	147230	-0-	147230 B	276006	67839	2	62891	4	N	15000	14506	1			614
						16500	9									
*05	370734 X	94728	-0-	-276006 B	-0-	81957	2	12771	9	N	11610	11708	1			516
*06	124920 X	NO RPT	-0-	-124920 B	-0-					N	NO RPT					516

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. N/A

03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

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

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

01	37634 X	31834	-0-	-5800	B	-0-	26942	3	2655	4	N	2034	2161	1				388
							2237	9										
02	32592 X	29513	-0-	-3079	B	-0-	25088	3	2008	4	N	2197	1953	1				632
							2417	9										
03	36084 X	34891	-0-	-1193	B	-0-	31855	3	255	4	N	2528	2491	1	1	8		668
							2781	9										
04	34110 X	32350	-0-	-1760	B	-0-	27903	3	1464	4	N	2712	2696	1				684
							2983	9										
05	34007 X	27401	-0-	-6606	B	-0-	22992	3	1999	4	N	2191	1974	1				901
							2410	9										
06	33780 X	24760	-0-	-9020	B	-0-	19422	3	2995	4	N	2130	2565	1				466
							2343	9										

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

01	44330 X	39809	-0-	-4521	B	-0-	31619	3	5773	4	N	2197	2244	1				820
							2417	9										
02	39116 X	24407	-0-	-14709	B	-0-	10862	3	12410	4	N	1032	616	1				1236
							1135	9										
03	41819 X	35735	-0-	-6084	B	-0-	3583	3	30264	4	N	1716	2218	1				734
							1888	9										
04	40470 X	29006	-0-	-11464	B	-0-	28224	4	782	9	N	711	788	1				657
05	39804 X	4343	-0-	-35461	B	-0-	3474	4	869	9	N	790	1045	1				402
06	38520 X	6691	-0-	-31829	B	-0-	5760	4	931	9	N	846	572	1				676

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

01	15096 X	15096	-0-	-0-	B	-0-	12637	3	1084	4	N	1250	1325	1				285
							1375	9										
02	14693 X	14693	-0-	-0-	B	-0-	12393	3	1122	4	N	1071	1126	1				230
							1178	9										
03	16336 X	16336	-0-	-0-	B	-0-	14968	3	114	4	N	1140	899	1				471
							1254	9										
04	12420 X	25144	-0-	12724	B	-0-	23242	3	721	4	N	1074	1243	1				302
							1181	9										
05	12834 X	7199	-0-	-5635	B	-0-	3719	3	2505	4	N	886	922	1				266
							975	9										
06	12420 X	5236	-0-	-7184	B	-0-	484	3	3462	4	N	1173	1118	1				321
							1290	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
01	68211	X	68211	-0-	-0-	B	-0-	57566	3	4036	4	N	6008	6025	1			831
								6609	9									
02	59229	X	59229	-0-	-0-	B	-0-	52372	3	1237	4	N	5109	4779	1			1161
								5620	9									
03	62760	X	62760	-0-	-0-	B	-0-	53784	3	3054	4	N	5384	5875	1			670
								5922	9									
04	43110	X	57699	-0-	14589	B	-0-	46529	3	5536	4	N	5122	5158	1			634
								5634	9									
05	44547	X	41182	-0-	-3365	B	-0-	33486	3	2252	4	N	4949	5287	1			296
								5444	9									
*06	58677	X	58677	-0-	-0-	B	-0-	49271	3	4295	4	N	4646	4202	1			740
								5111	9									

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

01	57226	X	34501	-0-	-22725	B	-0-	29740	3	3365	4	N	1269	1142	1			363
								1396	9									
02	51688	X	31502	-0-	-20186	B	-0-	28151	3	1923	4	N	1298	1254	1			407
								1428	9									
03	40920	X	34718	-0-	-6202	B	-0-	32804	3	283	4	N	1483	1632	1			258
								1631	9									
04	37560	X	33688	-0-	-3872	B	-0-	31252	3	1142	4	N	1176	1038	1			396
								1294	9									
05	37355	X	27664	-0-	-9691	B	-0-	24017	3	2376	4	N	1155	1038	1			513
								1271	9									
06	33750	X	24879	-0-	-8871	B	-0-	20325	3	3422	4	N	1029	1129	1			413
								1132	9									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

01	98363	X	78392	-0-	-19971	B	-0-	71648	3	2968	4	N	3433	3458	1			972
								3776	9									
02	83244	X	71092	-0-	-12152	B	-0-	65486	3	2755	4	N	2592	2666	1			898
								2851	9									
03	92163	X	76954	-0-	-15209	B	-0-	73230	3	473	4	N	2955	3595	1			258
								3251	9									
04	84180	X	73520	-0-	-10660	B	-0-	68615	3	1750	4	N	2868	2503	1			623
								3155	9									
05	83979	X	64863	-0-	-19116	B	-0-	59588	3	2523	4	N	2502	2651	1			474
								2752	9									
06	76170	X	59081	-0-	-17089	B	-0-	52652	3	3888	4	N	2310	2377	1			407
								2541	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

01	0	W	9815	-0-	9815	B	626759	9710	4	105	9	N	95	365	1			166
02	659919	X	33160	-0-	-626759	B	-0-	32268	4	892	9	N	811	280	1	1	8	696
03	42315	X	20079	-0-	-22236	B	-0-	19695	4	384	9	N	349	659	1			386
04	40950	X	41442	-0-	492	B	-0-	40309	4	1133	9	N	1030	1035	1			381
05	42315	X	27956	-0-	-14359	B	-0-	16	3	26993	4	N	861	976	1	1	8	265
								947	9									
06	35520	X	32450	-0-	-3070	B	-0-	30988	3	816	4	N	587	642	1			210
								646	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
01	115723 X	74902	-0-	-40821 B	-0-	62584	3	5357	4	N	6328	6378	1			762
						6961	9									
02	104524 X	77027	-0-	-27497 B	-0-	67720	3	1616	4	N	6992	6730	1			1024
						7691	9									
03	108066 X	50710	-0-	-57356 B	-0-	39153	3	7560	4	N	3634	4087	1			571
						3997	9									
04	104580 X	99853	-0-	-4727 B	-0-	82164	3	9960	4	N	7026	6516	1			1081
						7729	9									
05	95666 X	68714	-0-	-26952 B	-0-	54414	3	7625	4	N	6068	5917	1			1232
						6675	9									
06	82530 X	58352	-0-	-24178 B	-0-	43179	3	8682	4	N	5901	6263	1			870
						6491	9									

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CLARK 38-47 WELL #: 1H RRCID -> 283604 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10399 - 17215

01	147359 X	29900	-0-	-117459 B	-0-	8835	3	17700	4	N	3059	3569	1			622
						3365	9									
02	77139 X	77139	-0-	-0- B	-0-	62690	3	8355	4	N	5540	5070	1			1092
						6094	9									
03	79422 X	40466	-0-	-38956 B	-0-	32689	3	4422	4	N	3050	3485	1			657
						3355	9									
04	76860 X	57302	-0-	-19558 B	-0-	49983	3	2817	4	N	4093	4229	1			521
						4502	9									
05	79422 X	14743	-0-	-64679 B	-0-	6745	3	6854	4	N	1040	909	1	1	8	651
						1144	9									
06	76860 X	29481	-0-	-47379 B	-0-	20398	3	6544	4	N	2308	2408	1			551
						2539	9									

STATE DAGGER 37-48 WELL #: 1H RRCID -> 283730 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10516 - 18090

01	150008 X	26102	-0-	-123906 B	-0-	5978	3	18034	4	N	1900	1848	1			324
						2090	9									
02	86940 X	19693	-0-	-67247 B	-0-	11332	3	6370	4	N	1810	1114	1			1020
						1991	9									
03	96255 X	26240	-0-	-70015 B	-0-	12628	3	11325	4	N	2079	2595	1			504
						2287	9									
04	93150 X	30439	-0-	-62711 B	-0-	3649	3	23720	4	N	2791	2616	1			679
						3070	9									
05	96255 X	19804	-0-	-76451 B	-0-	11503	3	6080	4	N	2019	2227	1	3	8	468
						2221	9									
06	25380 X	21395	-0-	-3985 B	-0-	10997	3	8401	4	N	1815	1842	1			441
						1997	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
STATE GATEWAY 37-48 WELL #: 3H RRCID -> 283734 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10577 - 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
01	129033 X	26577	-0-	-102456 B	-0-	25526	4	1051	9	N	955	925	1			523
02	31620 X	31620	-0-	-0- B	-0-	30310	4	1310	9	N	1191	1115	1			599
03	41363 X	41363	-0-	-0- B	-0-	39692	4	1671	9	N	1519	1664	1			454
04	23640 X	43492	-0-	19852 B	-0-	42020	4	1472	9	N	1338	1309	1			483
*05	37316 X	37316	-0-	-0- B	-0-	35	3	36052	4	N	1117	1114	1			486
						1229	9									
06	23640 X	23395	-0-	-245 B	-0-	21435	3	1125	4	N	759	745	1			500
						835	9									

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

01	19282 X	13604	-0-	-5678 B	-0-	12764	3	457	4	N	348	191	1			369
						383	9									
02	16716 X	15127	-0-	-1589 B	-0-	14236	3	464	4	N	388	558	1			199
						427	9									
03	18104 X	16393	-0-	-1711 B	-0-	14791	3	1123	4	N	435	377	1			257
						479	9									
04	16110 X	15743	-0-	-367 B	-0-	14895	3	369	4	N	435					692
						479	9									
05	16740 X	16580	-0-	-160 B	-0-	14679	3	1039	4	N	784	1154	1			322
						862	9									
06	16200 X	12723	-0-	-3477 B	-0-	11525	3	821	4	N	343	353	1			312
						377	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489 X	25613	-0-	-2876 B	-0-	2418	1	18543	3	N	2220	2452	1			401
						2210	4	2442	9							
02	34146 X	34146	-0-	-0- B	-0-	2604	1	25727	3	N	2393	2454	1			340
						3183	4	2632	9							
03	35558 X	35558	-0-	-0- B	-0-	2883	1	29646	3	N	2734	2634	1			440
						22	4	3007	9							
04	27570 X	26226	-0-	-1344 B	-0-	2604	1	21161	3	N	2179	1931	1			688
						64	4	2397	9							
05	28489 X	23432	-0-	-5057 B	-0-	2325	1	19022	3	N	1834	2251	1			271
						68	4	2017	9							
06	27570 X	23358	-0-	-4212 B	-0-	2604	1	18372	3	N	1944	2053	1			162
						244	4	2138	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46066 X	9037	-0-	-37029 B	-0-	2928	1	1954	3	N	1320	2044	1			560
						2703	4	1452	9							
02	41608 X	1207	-0-	-40401 B	-0-	732	1	475	4	N	-0-					560
03	45880 X	40812	-0-	-5068 B	-0-	4155	1	22778	3	N	3788	4130	1			218
						9712	4	4167	9							
04	40800 X	34254	-0-	-6546 B	-0-	4440	1	20683	3	N	4223	3978	1			463
						4486	4	4645	9							
05	42160 X	37677	-0-	-4483 B	-0-	4588	1	24490	3	N	4729	4510	1			682
						3397	4	5202	9							
06	39510 X	37938	-0-	-1572 B	-0-	4440	1	25979	3	N	4533	4453	1			762
						2533	4	4986	9							

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55645 X	38454	-0-	-17191 B	-0-	2398	1	24776	3	N	5813	5039	1			1076
						4886	4	6394	9							
02	50260 X	44543	-0-	-5717 B	-0-	2851	1	30569	3	N	6329	6895	1			510
						4161	4	6962	9							
03	61137 X	61137	-0-	-0- B	-0-	3745	1	48126	3	N	7947	6933	1			1524
						524	4	8742	9							
04	29541 X	29541	-0-	-0- B	-0-	2592	1	19850	3	N	4023	5091	1			456
						2674	4	4425	9							
05	63145 X	63145	-0-	-0- B	-0-	3132	1	38930	3	N	9347	8929	1			874
						10801	4	10282	9							
06	53850 X	NO RPT	-0-	-53850 B	-0-					N	NO RPT					874

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
01	116909 X	116909	-0-	-0- B	-0-	2159	1	47209	3	Y	10586	9684	1			1214
						55896	4	11645	9							
02	77987 X	77987	-0-	-0- B	-0-	2005	1	62946	3	Y	132					1346
						12891	4	145	9							
03	102862 X	102862	-0-	-0- B	-0-	1662	1	58489	3	Y	6824	7714	1			456
						35205	4	7506	9							
04	113130 X	98077	-0-	-15053 B	-0-	1552	1	73472	3	Y	6959	6833	1			582
						15398	4	7655	9							
05	116901 X	83555	-0-	-33346 B	-0-	1300	1	68889	3	Y	3281	3569	1			294
						9757	4	3609	9							
06	113130 X	15377	-0-	-97753 B	-0-	533	1	9737	3	Y	809	569	1			534
						4217	4	890	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116312	X	5759	-0-	-110553 B	-0-	599	1	34	3	Y	495	355	1			529
							4581	4	545	9							
02	85904	X	47868	-0-	-38036 B	-0-	1407	1	24905	3	Y	235	670	1			94
							21297	4	259	9							
03	97247	X	1600	-0-	-95647 B	-0-	230	1	1	3	Y	746	23	1			817
							548	4	821	9							
04	94110	X	-0-	-0-	-94110 B	-0-					Y	-0-					817
05	53010	X	1	-0-	-53009 B	-0-	1	3			Y	-0-	816	1			1
06	51300	X	495	-0-	-50805 B	-0-	3	1	58	3	Y	384	347	1			38
							12	4	422	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
01	127813	X	63017	-0-	-64796 B	-0-	790	1	60223	3	Y	3	2	1			1
							2001	4	3	9							
02	121085	X	121085	-0-	-0- B	-0-	1463	1	114059	3	Y	1	2	1			-0-
							5562	4	1	9							
03	127813	X	110804	-0-	-17009 B	-0-	1388	1	106091	3	Y	1	1	1			-0-
							3324	4	1	9							
04	123690	X	92286	-0-	-31404 B	-0-	811	1	83931	3	Y	4055	3146	1			909
							3083	4	4461	9							
05	73780	X	20274	-0-	-53506 B	-0-	676	1	14751	3	Y	2657	2644	1			922
							1924	4	2923	9							
06	123690	X	NO RPT	-0-	-123690 B	-0-					Y	NO RPT					922

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
01	60419	X	30175	-0-	-30244 B	-0-	302	1	23045	3	Y	5511	5280	1			1715
							766	4	6062	9							
02	54572	X	44462	-0-	-10110 B	-0-	428	1	33366	3	Y	8219	8534	1			1400
							1627	4	9041	9							
03	60419	X	44870	-0-	-15549 B	-0-	543	1	41531	3	Y	1359	2369	1			390
							1301	4	1495	9							
*04	58470	X	29945	-0-	-28525 B	-0-	265	1	27492	3	Y	1071	1220	1			240
							1010	4	1178	9							
*05	60419	X	6098	-0-	-54321 B	-0-	231	1	5044	3	Y	150	338	1			52
							658	4	165	9							
06	49290	X	NO RPT	-0-	-49290 B	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	6831	X	6831	-0-	-0- B	-0-	192	1	5819	2	N	204	201	1			616
							596	4	224	9							
02	5628	X	5054	-0-	-574 B	-0-	133	1	4029	2	N	49	184	1			481
							838	4	54	9							
03	6045	X	5804	-0-	-241 B	-0-	182	1	5416	2	N	44					525
							158	4	48	9							
04	45227	X	45227	-0-	-0- B	-0-	2757	1	41121	2	N	50					575
							1294	4	55	9							
05	6820	X	5659	-0-	-1161 B	-0-	184	1	5416	2	N	52					627
							2	4	57	9							
06	6600	X	5707	-0-	-893 B	-0-	193	1	5492	2	N	20					647
							22	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

01	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	91	193	1		218
02	28	X	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	93				311
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	153	197	1		267
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	101	195	1		173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	282	171	1		284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	77				361

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

01	67270	X	58746	-0-	-8524	B	-0-	2221	1	49552	2	N	3723	3640	0			1004
								2878	4	4095	9							
02	60760	X	53236	-0-	-7524	B	-0-	2013	1	47484	2	N	3066	3190	0			880
								366	4	3373	9							
03	65782	X	57652	-0-	-8130	B	-0-	2454	1	51416	2	N	3385	3385	0			880
								58	4	3724	9							
04	62520	X	55326	-0-	-7194	B	-0-	1611	1	49285	2	N	3190	3179	0			891
								921	4	3509	9							
05	60605	X	56632	-0-	-3973	B	-0-	1692	1	51412	2	N	3028	3020	0			899
								197	4	3331	9							
*06	63191	X	63191	-0-	-0-	B	-0-	5238	1	54690	2	N	2951	3235	0			615
								17	4	3246	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

01	38750	X	36691	-0-	-2059	B	-0-	2178	1	28509	2	N	3285	3334	0			46
								2390	4	3614	9							
02	35000	X	34358	-0-	-642	B	-0-	1991	1	28279	2	N	2924	2911	0			59
								872	4	3216	9							
03	40088	X	40088	-0-	-0-	B	-0-	2270	1	33650	2	N	3518	3485	0			92
								298	4	3870	9							
04	37500	X	35860	-0-	-1640	B	-0-	1705	1	29290	2	N	3057	3078	0	45	8	26
								1502	4	3363	9							
05	38750	X	34261	-0-	-4489	B	-0-	1303	1	22603	2	N	3067	2973	0			120
								6981	4	3374	9							
06	37500	X	32295	-0-	-5205	B	-0-	1025	1	8163	2	N	2795	2712	0			203
								20032	4	3075	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

01	41850	X	27953	-0-	-13897	B	-0-	1611	1	19653	2	N	2677	2715	0			236
								3744	4	2945	9							
02	37800	X	29251	-0-	-8549	B	-0-	1791	1	24012	2	N	2940	2955	0	2	8	219
								214	4	3234	9							
03	45056	X	45056	-0-	-0-	B	-0-	2759	1	35841	2	N	4516	4377	0			358
								1488	4	4968	9							
04	50002	X	50002	-0-	-0-	B	-0-	2757	1	41121	2	N	4391	4382	0	4	8	363
								1294	4	4830	9							
05	45405	X	45405	-0-	-0-	B	-0-	2200	1	32149	2	N	3460	3416	0			407
								7250	4	3806	9							
*06	45133	X	45133	-0-	-0-	B	-0-	3971	1	28610	2	N	3730	3879	0			258
								8449	4	4103	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 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
01	40840 X	40840	-0-	-0- B	-0-	2019	1	26207	2	N	5850	5883	0			888
						6179	4	6435	9							
02	34921 X	34921	-0-	-0- B	-0-	1443	1	19610	2	N	5282	5188	0			982
						8058	4	5810	9							
03	37861 X	37861	-0-	-0- B	-0-	2189	1	29180	2	N	5443	5512	0			913
						505	4	5987	9							
04	29250 X	25737	-0-	-3513 B	-0-	996	1	13066	2	N	3945	3872	0	51	8	935
						7335	4	4340	9							
05	42326 X	42326	-0-	-0- B	-0-	263	1	274	2	N	5204	5598	0			541
						36065	4	5724	9							
*06	44101 X	44101	-0-	-0- B	-0-	248	1	37860	4	N	5448	5340	0			649
						5993	9									

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

01	39804 X	31647	-0-	-8157 B	-0-	1512	1	18450	2	N	4890	4296	0			1333
						6306	4	5379	9							
02	38879 X	38879	-0-	-0- B	-0-	1665	1	23419	2	N	4576	4797	0			1112
						8761	4	5034	9							
03	39804 X	35741	-0-	-4063 B	-0-	2041	1	27299	2	N	4661	4501	0			1272
						1274	4	5127	9							
04	42051 X	42051	-0-	-0- B	-0-	1782	1	27220	2	N	6804	6975	0	38	8	1063
						5565	4	7484	9							
05	43059 X	33749	-0-	-9310 B	-0-	1364	1	20002	2	N	4968	4632	0			1399
						6918	4	5465	9							
06	41670 X	29796	-0-	-11874 B	-0-	2412	1	17458	2	N	4341	4468	0			1272
						5151	4	4775	9							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

01	109745 X	109745	-0-	-0- B	-0-	7936	1	94407	2	N	3849	3826	0			209
						3168	4	4234	9							
02	106148 X	92481	-0-	-13667 B	-0-	4960	1	83622	2	N	3290	3299	0			200
						280	4	3619	9							
03	118265 X	108257	-0-	-10008 B	-0-	9884	1	94516	2	N	3372	3372	0			200
						148	4	3709	9							
04	113730 X	99062	-0-	-14668 B	-0-	7506	1	85909	2	N	3269	3302	0			167
						2051	4	3596	9							
05	114948 X	101273	-0-	-13675 B	-0-	10688	1	87066	2	N	3151	3079	0			239
						53	4	3466	9							
06	106200 X	94853	-0-	-11347 B	-0-	10904	1	80872	2	N	2797	3007	0			29
						3077	9									

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

01	62930 X	50010	-0-	-12920 B	-0-	2661	1	38446	2	N	3627	3713	0			3
						4913	4	3990	9							
02	55972 X	46534	-0-	-9438 B	-0-	2509	1	39376	2	N	3170	3156	0			17
						1162	4	3487	9							
03	60109 X	49795	-0-	-10314 B	-0-	2988	1	42986	2	N	3340	3348	0			9
						147	4	3674	9							
04	58170 X	46307	-0-	-11863 B	-0-	2166	1	35864	2	N	3305	3048	0			266
						4641	4	3636	9							
05	54715 X	45621	-0-	-9094 B	-0-	2298	1	38293	2	N	2743	2920	0			89
						2013	4	3017	9							
06	49860 X	43353	-0-	-6507 B	-0-	4520	1	35027	2	N	3005	3052	0			42
						500	4	3306	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45012 X	36805	-0-	-8207 B	-0-	1038	1	31543	2	N	2803	2704	0			681
						1141	4	3083	9							
02	43820 X	32796	-0-	-11024 B	-0-	900	1	27207	2	N	2165	2231	0			615
						2307	4	2382	9							
03	48515 X	33865	-0-	-14650 B	-0-	967	1	28855	2	N	2548	2371	0			792
						1240	4	2803	9							
04	46950 X	32022	-0-	-14928 B	-0-	913	1	26484	2	N	2092	2208	0			676
						2324	4	2301	9							
05	40114 X	33721	-0-	-6393 B	-0-	1030	1	30366	2	N	1983	2022	0			637
						144	4	2181	9							
06	35610 X	32072	-0-	-3538 B	-0-	1013	1	28867	2	N	1893	2155	0			375
						110	4	2082	9							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

01	61132 X	51933	-0-	-9199 B	-0-	1474	1	44808	2	N	3171	3168	0			325
						2163	4	3488	9							
02	54040 X	44355	-0-	-9685 B	-0-	1323	1	39988	2	N	2590	2574	0			341
						195	4	2849	9							
03	59427 X	50213	-0-	-9214 B	-0-	1533	1	45727	2	N	2684	2722	0			303
						1	4	2952	9							
04	54900 X	47451	-0-	-7449 B	-0-	1459	1	42320	2	N	2666	2531	0			438
						739	4	2933	9							
05	54374 X	46047	-0-	-8327 B	-0-	1432	1	42210	2	N	2186	2247	0			377
						2405	9									
06	50250 X	44439	-0-	-5811 B	-0-	1419	1	40441	2	N	2344	2592	0			129
						1	4	2578	9							

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

01	43323 X	43323	-0-	-0- B	-0-	1568	1	22890	2	N	3904	4072	0			95
						14571	4	4294	9							
02	41702 X	41702	-0-	-0- B	-0-	1987	1	31927	2	N	3986	3925	0			156
						3403	4	4385	9							
03	42284 X	25279	-0-	-17005 B	-0-	1286	1	18977	2	N	2004	1988	0			172
						2812	4	2204	9							
04	51714 X	51714	-0-	-0- B	-0-	2467	1	42091	2	N	4055	3831	0			396
						2695	4	4461	9							
05	51877 X	51877	-0-	-0- B	-0-	2491	1	42814	2	N	4221	4450	0			167
						1929	4	4643	9							
*06	49195 X	49195	-0-	-0- B	-0-	4953	1	39066	2	N	3556	3606	0			117
						1264	4	3912	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

01	60419 X	11363	-0-	-49056 B	-0-	464	1	3227	2	N	2090	1798	0			472
						5373	4	2299	9							
02	57650 X	57650	-0-	-0- B	-0-	2720	1	41918	2	N	9477	9722	0			227
						2587	4	10425	9							
03	60419 X	31568	-0-	-28851 B	-0-	986	1	11509	2	N	5140	5061	0			306
						13419	4	5654	9							
04	57055 X	57055	-0-	-0- B	-0-	2623	1	43351	2	N	9176	9269	0	14	8	199
						987	4	10094	9							
05	60419 X	53721	-0-	-6698 B	-0-	2477	1	41215	2	N	8296	8266	0			229
						903	4	9126	9							
06	58470 X	49604	-0-	-8866 B	-0-	4682	1	36597	2	N	7296	7161	0			364
						299	4	8026	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93992 X	80235	-0-	-13757 B	-0-	5942	1	65329	2	N	3028	3025	0			551
						5633	4	3331	9							
02	84896 X	70673	-0-	-14223 B	-0-	4197	1	63680	2	N	2533	2539	0			545
						10	4	2786	9							
03	90613 X	76600	-0-	-14013 B	-0-	7400	1	66188	2	N	2734	2753	0			526
						5	4	3007	9							
04	84990 X	72153	-0-	-12837 B	-0-	5624	1	59459	2	N	2519	2511	0			534
						4299	4	2771	9							
05	82398 X	72920	-0-	-9478 B	-0-	7480	1	62668	2	N	2516	2425	0			625
						4	4	2768	9							
06	77640 X	68893	-0-	-8747 B	-0-	7533	1	58839	2	N	2291	2489	0			427
						1	4	2520	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

01	50530 X	46950	-0-	-3580 B	-0-	2314	1	30621	2	N	6273	6281	0			310
						7115	4	6900	9							
02	44128 X	39752	-0-	-4376 B	-0-	1961	1	28389	2	N	5056	5089	0			277
						3840	4	5562	9							
03	48577 X	22288	-0-	-26289 B	-0-	684	1	10394	2	N	2955	2875	0			357
						7959	4	3251	9							
04	45390 X	38272	-0-	-7118 B	-0-	1564	1	27695	2	N	5123	5350	0			130
						3378	4	5635	9							
05	46965 X	39768	-0-	-7197 B	-0-	1442	1	25811	2	N	5145	5272	0			3
						6855	4	5660	9							
*06	47580 X	47580	-0-	-0- B	-0-	3905	1	31622	2	N	5766	5730	0			39
						5710	4	6343	9							

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

01	95801 X	95801	-0-	-0- B	-0-	4333	1	64612	2	N	13751	13728	0			470
						11730	4	15126	9							
02	83906 X	83906	-0-	-0- B	-0-	3806	1	63549	2	N	11747	11805	0			412
						3629	4	12922	9							
03	91068 X	91068	-0-	-0- B	-0-	4668	1	71327	2	N	12359	12343	0			428
						1478	4	13595	9							
04	85748 X	85748	-0-	-0- B	-0-	3519	1	62760	2	N	11419	11303	0			544
						6908	4	12561	9							
05	87367 X	87367	-0-	-0- B	-0-	3807	1	68750	2	N	11773	12005	0			312
						1860	4	12950	9							
*06	86088 X	86088	-0-	-0- B	-0-	7963	1	64982	2	N	11256	11233	0			335
						761	4	12382	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

01	56110 X	45248	-0-	-10862 B	-0-	2232	1	30314	2	N	6370	6444	0			385
						5695	4	7007	9							
02	48972 X	11043	-0-	-37929 B	-0-	646	1	7697	2	N	1315	1486	0			214
						1253	4	1447	9							
03	52388 X	52388	-0-	-0- B	-0-	2760	1	39678	2	N	7333	7088	0			459
						1884	4	8066	9							
04	51674 X	51674	-0-	-0- B	-0-	1928	1	34724	2	N	6982	6987	0			454
						7342	4	7680	9							
05	48360 X	48360	-0-	-0- B	-0-	1277	1	23286	2	N	6353	6420	0			387
						16809	4	6988	9							
06	50700 X	42314	-0-	-8386 B	-0-	2364	1	19326	2	N	5572	5572	0			387
						14495	4	6129	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60915 X	3304	-0-	-57611 B	-0-	240	1	808	2	N	377	581	0			90
						1841	4	415	9							
02	51268 X	50318	-0-	-950 B	-0-	2143	1	32967	2	N	7047	6983	0	3	8	151
						7456	4	7752	9							
03	54467 X	42333	-0-	-12134 B	-0-	2130	1	33061	2	N	6493	6510	0			134
						7142	9									
04	49530 X	37086	-0-	-12444 B	-0-	1585	1	28762	2	N	6118	6179	0			73
						9	4	6730	9							
05	55707 X	42685	-0-	-13022 B	-0-	1739	1	31897	2	N	5975	5975	0			73
						2476	4	6573	9							
06	53910 X	44141	-0-	-9769 B	-0-	3965	1	32488	2	N	5486	5491	0			68
						1653	4	6035	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
01	48205 X	36959	-0-	-11246 B	-0-	486	1	4433	2	N	5313	5285	0			173
						26196	4	5844	9							
02	40488 X	33236	-0-	-7252 B	-0-	1562	1	22882	2	N	4536	4343	0			366
						3802	4	4990	9							
03	44826 X	44751	-0-	-75 B	-0-	2286	1	34951	2	N	5373	5513	0			226
						1604	4	5910	9							
04	47099 X	47099	-0-	-0- B	-0-	1401	1	24973	2	N	5961	5898	0			289
						14168	4	6557	9							
05	44369 X	44369	-0-	-0- B	-0-	1359	1	24497	2	N	5499	5590	0			198
						12464	4	6049	9							
06	43320 X	25155	-0-	-18165 B	-0-	1053	1	8556	2	N	2670	2808	0			60
						12609	4	2937	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
01	69595 X	63999	-0-	-5596 B	-0-	3055	1	43875	2	N	5878	5886	0			12
						10603	4	6466	9							
02	62860 X	55348	-0-	-7512 B	-0-	2912	1	45657	2	N	4792	4778	0			26
						1508	4	5271	9							
03	64170 X	59665	-0-	-4505 B	-0-	3515	1	50241	2	N	5040	5059	0			7
						365	4	5544	9							
04	62550 X	55065	-0-	-7485 B	-0-	2541	1	41910	2	N	4883	4787	0			103
						5243	4	5371	9							
05	64635 X	55650	-0-	-8985 B	-0-	2676	1	44493	2	N	4624	4679	0			48
						3395	4	5086	9							
06	61920 X	58678	-0-	-3242 B	-0-	5844	1	45344	2	N	4701	4656	0			93
						2319	4	5171	9							

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68634 X	55728	-0-	-12906 B	-0-	2230	1	46176	2	N	4050	4166	0			395
						2867	4	4455	9							
02	60760 X	25177	-0-	-35583 B	-0-	1068	1	20910	2	N	2053	2265	0			183
						941	4	2258	9							
03	62837 X	18988	-0-	-43849 B	-0-	1399	1	11495	2	N	3053	2703	0			533
						2736	4	3358	9							
04	58620 X	31616	-0-	-27004 B	-0-	2781	1	17749	2	N	4192	4170	0			555
						6475	4	4611	9							
05	58125 X	46365	-0-	-11760 B	-0-	5295	1	35787	2	N	4378	4499	0			434
						467	4	4816	9							
06	53940 X	47950	-0-	-5990 B	-0-	5148	1	38172	2	N	3965	3921	0			478
						268	4	4362	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62403	X	54637	-0-	-7766 B	-0-	2222	1	45382	2	N	3802	3769	0			602
							2851	4	4182	9							
02	56364	X	24379	-0-	-31985 B	-0-	1105	1	21350	2	N	1656	1943	0			315
							102	4	1822	9							
03	67488	X	67488	-0-	-0- B	-0-	6476	1	53164	2	N	6693	6367	0			641
							486	4	7362	9							
04	63415	X	63415	-0-	-0- B	-0-	7695	1	47921	2	N	6466	6414	0			693
							686	4	7113	9							
05	54622	X	51114	-0-	-3508 B	-0-	6056	1	40092	2	N	4330	4509	0			514
							203	4	4763	9							
06	65310	X	45192	-0-	-20118 B	-0-	4933	1	35927	2	N	3796	3700	0			610
							156	4	4176	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
01	94271	X	88814	-0-	-5457 B	-0-	4014	1	59720	2	N	11070	11128	0			467
							12903	4	12177	9							
02	84924	X	83899	-0-	-1025 B	-0-	3869	1	65844	2	N	10314	10275	0			506
							2841	4	11345	9							
03	94508	X	94508	-0-	-0- B	-0-	4855	1	75838	2	N	11320	11339	0			487
							1363	4	12452	9							
04	93131	X	93131	-0-	-0- B	-0-	4053	1	74386	2	N	11044	10998	0			533
							2544	4	12148	9							
05	99006	X	99006	-0-	-0- B	-0-	4296	1	80102	2	N	12268	12287	1			514
							1113	4	13495	9							
06	91230	X	88019	-0-	-3211 B	-0-	8135	1	67593	2	N	10417	10530	0			401
							832	4	11459	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
01	90338	X	90338	-0-	-0- B	-0-	3560	1	53080	2	N	12024	12032	0			98
							20472	4	13226	9							
02	84761	X	84761	-0-	-0- B	-0-	3966	1	66758	2	N	10976	11003	0			71
							1963	4	12074	9							
03	92383	X	92383	-0-	-0- B	-0-	4780	1	73865	2	N	11835	11857	0			49
							719	4	13019	9							
04	87251	X	87251	-0-	-0- B	-0-	3609	1	65214	2	N	11208	11156	0			101
							6099	4	12329	9							
05	87839	X	87839	-0-	-0- B	-0-	3848	1	70425	2	N	10975	11049	0			27
							1493	4	12073	9							
*06	78077	X	78077	-0-	-0- B	-0-	7334	1	60196	2	N	9577	9577	0			27
							12	4	10535	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56916	X	30496	-0-	-26420 B	-0-	1517	1	19808	2	N	4831	4569	0			697
							3857	4	5314	9							
02	51408	X	47761	-0-	-3647 B	-0-	1993	1	30490	2	N	7080	7115	0	1	8	661
							7490	4	7788	9							
03	56916	X	56454	-0-	-462 B	-0-	3072	1	44795	2	N	7250	7222	0			689
							612	4	7975	9							
04	50760	X	50359	-0-	-401 B	-0-	1764	1	32029	2	N	7077	7064	0			702
							8781	4	7785	9							
05	52886	X	46487	-0-	-6399 B	-0-	619	1	11366	2	N	6308	6550	0			460
							27563	4	6939	9							
06	54630	X	50984	-0-	-3646 B	-0-	2479	1	20363	2	N	6494	6561	0			393
							20999	4	7143	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

01	59954	X	35611	-0-	-24343 B	-0-	1624	1	20478	2	N	4707	4762	0			217
							8331	4	5178	9							
02	54096	X	49530	-0-	-4566 B	-0-	2448	1	36927	2	N	6334	6259	0			292
							3188	4	6967	9							
03	55224	X	55224	-0-	-0- B	-0-	2758	1	42545	2	N	6530	6710	0			112
							2738	4	7183	9							
04	49920	X	49871	-0-	-49 B	-0-	1909	1	34399	2	N	5770	5654	0			228
							7216	4	6347	9							
05	54839	X	16598	-0-	-38241 B	-0-	657	1	11970	2	N	1968	2117	0			79
							1806	4	2165	9							
06	53430	X	14931	-0-	-38499 B	-0-	392	1	3209	2	N	2329	2221	0			187
							8768	4	2562	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

01	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					169
02	784	X	-0-	-0-	-784 B	-0-					N	-0-					169
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					169
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					169
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					169
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					169

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57164	X	39805	-0-	-17359 B	-0-	2654	1	20210	3	N	4667	3932	1	38	8	1672
							11807	4	5134	9							
02	51632	X	27301	-0-	-24331 B	-0-	2099	1	19830	3	N	3281	3590	1	15	8	1348
							1763	4	3609	9							
03	52452	X	30728	-0-	-21724 B	-0-	2562	1	23984	3	N	3720	3031	1	8	8	2029
							90	4	4092	9							
04	50760	X	25907	-0-	-24853 B	-0-	1003	1	20798	3	N	3122	3586	1	58	8	1507
							672	4	3434	9							
05	39804	X	22415	-0-	-17389 B	-0-	995	1	17138	3	N	2715	2334	1	6	8	1882
							1295	4	2987	9							
06	38520	X	20399	-0-	-18121 B	-0-	970	1	15410	3	N	2402	3412	1			872
							1377	4	2642	9							

AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

01	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					284
02	533	X	533	-0-	-0- B	-0-	25	1	92	3	N	108	60	8			332
							297	4	119	9							
03	8857	X	8857	-0-	-0- B	-0-	531	1	5949	3	N	653	355	1	22	8	608
							1659	4	718	9							
04	37590	X	37590	-0-	-0- B	-0-	2605	1	28900	3	N	3080	2870	1			818
							2697	4	3388	9							
05	43040	X	43040	-0-	-0- B	-0-	1708	1	28200	3	N	3069	3062	1	10	8	815
							9756	4	3376	9							
*06	37796	X	37796	-0-	-0- B	-0-	1380	1	28521	3	N	2621	2523	1			913
							5012	4	2883	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

01	68076	X	67913	-0-	-163 B	-0-	6090	1	38457	3	N	8590	8851	1	60	8	1588
							13917	4	9449	9							
02	59836	X	57528	-0-	-2308 B	-0-	4723	1	40424	3	N	7151	7016	1	17	8	1706
							4515	4	7866	9							
03	69626	X	62468	-0-	-7158 B	-0-	1922	1	46276	3	N	8162	8551	1			1317
							5292	4	8978	9							
04	67380	X	49655	-0-	-17725 B	-0-	1942	1	38046	3	N	6552	6756	1	44	8	1069
							2460	4	7207	9							
05	69626	X	57579	-0-	-12047 B	-0-	1337	1	47285	3	N	7492	6955	1	4	8	1602
							716	4	8241	9							
06	65730	X	55476	-0-	-10254 B	-0-	2849	1	45295	3	N	6638	6786	1			1454
							30	4	7302	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

01	69936	X	53177	-0-	-16759 B	-0-	3974	1	35142	3	N	3983	3630	1			1471
							9680	4	4381	9							
02	63168	X	41301	-0-	-21867 B	-0-	3263	1	27537	3	N	3110	3094	1			1487
							7080	4	3421	9							
03	69936	X	56091	-0-	-13845 B	-0-	4572	1	41027	3	N	4134	4849	1			772
							5945	4	4547	9							
04	63270	X	12350	-0-	-50920 B	-0-	1139	1	7726	3	N	902	987	1	13	8	674
							2493	4	992	9							
05	53196	X	32130	-0-	-21066 B	-0-	1445	1	18858	3	N	4539	4623	1	49	8	541
							6834	4	4993	9							
06	54270	X	41262	-0-	-13008 B	-0-	1737	1	24998	3	N	4527	4115	1	27	8	926
							9547	4	4980	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
01	47244	X	17094	-0-	-30150 B	-0-	1345	1	5578	3	N	1737	1265	1			1684
							8260	4	1911	9							
02	42672	X	18421	-0-	-24251 B	-0-	2448	1	13658	3	N	1409	1426	1			1667
							765	4	1550	9							
03	41633	X	19030	-0-	-22603 B	-0-	4473	1	12540	3	N	1397	1433	1			1631
							480	4	1537	9							
04	32160	X	16143	-0-	-16017 B	-0-	2935	1	7621	3	N	1096	1738	1	25	8	964
							4381	4	1206	9							
05	20398	X	11973	-0-	-8425 B	-0-	2254	1	1973	3	N	911	523	1	20	8	1332
							6744	4	1002	9							
06	19740	X	12318	-0-	-7422 B	-0-	2883	1	8416	4	N	926	1074	1	11	8	1173
							1019	9									

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306763	X	18294	-0-	-288469 B	-0-	1783	1	10384	3	N	1062	679	1			778
							4959	4	1168	9							
02	62832	X	43693	-0-	-19139 B	-0-	3231	1	34542	3	N	2155	1269	1			1664
							3549	4	2371	9							
03	69564	X	53547	-0-	-16017 B	-0-	4189	1	43996	3	N	2371	2862	1			1173
							2754	4	2608	9							
04	67320	X	56823	-0-	-10497 B	-0-	4951	1	48057	3	N	2571	2852	1	97	8	795
							987	4	2828	9							
05	48360	X	42892	-0-	-5468 B	-0-	2720	1	36591	3	N	1939	1802	1	64	8	868
							1448	4	2133	9							
06	51810	X	39890	-0-	-11920 B	-0-	2364	1	33189	3	N	1598	1450	1	34	8	982
							2579	4	1758	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		48344	-0-	48344 B	345438	3227	1	30252	3	N	3947	3909	1			1561
							10523	4	4342	9							
02	377183	X	31745	-0-	-345438 B	-0-	1980	1	21824	3	N	3117	3107	1			1571
							4512	4	3429	9							
03	32968	X	32968	-0-	-0- B	-0-	2428	1	22374	3	N	2469	2723	1			1317
							5450	4	2716	9							
04	33166	X	33166	-0-	-0- B	-0-	2661	1	23836	3	N	2263	2167	1	14	8	1399
							4180	4	2489	9							
05	40271	X	40271	-0-	-0- B	-0-	1925	1	21943	3	N	2900	3188	1	36	8	1075
							13213	4	3190	9							
*06	36410	X	36410	-0-	-0- B	-0-	1675	1	28402	3	N	2508	2672	1	20	8	891
							3574	4	2759	9							

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 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
01	20305 X	14930	-0-	-5375 B	-0-	800	1	11905	3	N	2023	2074	1			1103
						2225	9									
02	17696 X	13218	-0-	-4478 B	-0-	11195	3	2023	9	N	1839	2395	1			547
03	18259 X	11895	-0-	-6364 B	-0-	9956	2	1939	9	N	1763	1671	1			639
*04	17670 X	11355	-0-	-6315 B	-0-	9330	2	2025	9	N	1841	1698	0			782
05	16027 X	12265	-0-	-3762 B	-0-	10140	2	2125	9	N	1932	1490	1			1224
*06	15450 X	11520	-0-	-3930 B	-0-	9625	2	1895	9	N	1723	2364	0			583

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

01	92132 X	63228	-0-	-28904 B	-0-	1758	1	58785	2	Y	2424	2422	0			14
						19	4	2666	9							
02	83216 X	32301	-0-	-50915 B	-0-	898	1	30090	2	Y	1184	1191	0			7
						11	4	1302	9							
03	92132 X	34607	-0-	-57525 B	-0-	1010	1	32242	2	Y	1222	1221	0			8
						11	4	1344	9							
04	77970 X	16095	-0-	-61875 B	-0-	835	1	14552	2	Y	637	640	0			5
						7	4	701	9							
*05	82584 X	46738	-0-	-35846 B	-0-	1583	1	42692	2	Y	2223	2214	0			14
						18	4	2445	9							
*06	61170 X	34759	-0-	-26411 B	-0-	1169	1	31447	2	Y	1935	1935	0			14
						14	4	2129	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

01	79794 X	47920	-0-	-31874 B	-0-	1326	1	44409	2	Y	1973	1984	0			11
						15	4	2170	9							
02	72660 X	45749	-0-	-26911 B	-0-	1252	1	41942	2	Y	2309	2306	0			14
						15	4	2540	9							
03	80445 X	47461	-0-	-32984 B	-0-	1345	1	42888	2	Y	2921	2916	0			19
						15	4	3213	9							
04	69360 X	20455	-0-	-48905 B	-0-	1015	1	17701	2	Y	1573	1579	0			13
						9	4	1730	9							
*05	66960 X	40878	-0-	-26082 B	-0-	1341	1	36237	2	Y	2986	2981	0			18
						15	4	3285	9							
*06	49020 X	35997	-0-	-13023 B	-0-	1191	1	32087	2	Y	2459	2460	0			17
						14	4	2705	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269514	X	207855	-0-	-61659 B	-0-	5308	1	177708	2	Y	22526	22550	0			129
							60	4	24779	9							
02	231952	X	173888	-0-	-58064 B	-0-	4608	1	154442	2	Y	13436	13481	0			84
							58	4	14780	9							
03	256804	X	129327	-0-	-127477 B	-0-	3614	1	115363	2	Y	9373	9397	0			60
							40	4	10310	9							
*04	238500	X	103330	-0-	-135170 B	-0-	3357	1	91412	2	Y	7742	7738	0			64
							45	4	8516	9							
*05	224409	X	162392	-0-	-62017 B	-0-	5339	1	144266	2	Y	11571	11564	0			71
							59	4	12728	9							
*06	201120	X	129034	-0-	-72086 B	-0-	4311	1	116083	2	Y	7809	7825	0			55
							50	4	8590	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

01	187679	X	187679	-0-	-0-	B	-0-	4818	1	161127	2	Y	19709	19738	0		113
								54	4	21680	9						
02	163884	X	155327	-0-	-8557	B	-0-	4096	1	137268	2	Y	12648	12682	0		79
								50	4	13913	9						
03	181443	X	150178	-0-	-31265	B	-0-	4176	1	133142	2	Y	11649	11654	0		74
								46	4	12814	9						
*04	175590	X	57401	-0-	-118189	B	-0-	1843	1	50165	2	Y	4879	4913	0		40
								26	4	5367	9						
*05	181443	X	80872	-0-	-100571	B	-0-	2582	1	69755	2	Y	7733	7726	0		47
								29	4	8506	9						
*06	175590	X	125402	-0-	-50188	B	-0-	4156	1	111967	2	Y	8392	8380	0		59
								48	4	9231	9						

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

01	192914	X	184703	-0-	-8211	B	-0-	3115	1	155577	2	N	22156	22679	0				342
								1639	4	24372	9								
02	244396	X	244396	-0-	-0-	B	-0-	3597	1	203641	2	N	32964	33091	0				215
								898	4	36260	9								
03	347536	X	347536	-0-	-0-	B	-0-	5481	1	293468	2	N	42679	42424	0				470
								1640	4	46947	9								
04	419739	X	419739	-0-	-0-	B	-0-	6007	1	345218	2	N	60569	60777	0				262
								1888	4	66626	9								
05	424158	X	424158	-0-	-0-	B	-0-	5711	1	353913	2	N	57404	57466	0				200
								1390	4	63144	9								
*06	350804	X	350804	-0-	-0-	B	-0-	5649	1	296010	2	N	43162	43126	0				236
								1667	4	47478	9								

DR STATE CENTRAL WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

01	77283	X	62527	-0-	-14756	B	-0-	55466	3	612	4	N	5863	6125	1	28	8		1145
								6449	9										
02	0	W	49993	-0-	49993	B	49993	44942	3	5051	9	N	4592	4911	1				826
*03	0	W	49357	-0-	49357	B	99350	49245	2	112	9	N	102						928
*04	0	W	48522	-0-	48522	B	147872	43409	2	5113	9	N	4648	4503	0				1073
*05	0	W	40955	-0-	40955	B	188827	36526	2	4429	9	N	4026	3721	0				1378
*06	0	W	39292	-0-	39292	B	228119	34987	2	4305	9	N	3914	4331	0				961

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

01	151833	X	151833	-0-	-0-	B	-0-	4107	1	137394	2	Y	9351	9350	0				54
								46	4	10286	9								
02	158195	X	158195	-0-	-0-	B	-0-	4236	1	141961	2	Y	10860	10846	0				68
								52	4	11946	9								
03	193286	X	193286	-0-	-0-	B	-0-	5533	1	176425	2	Y	10242	10245	0				65
								62	4	11266	9								
04	144930	X	139563	-0-	-5367	B	-0-	4665	1	127047	2	Y	7078	7085	0				58
								65	4	7786	9								
*05	175863	X	144856	-0-	-31007	B	-0-	4861	1	131314	2	Y	7843	7853	0				48
								54	4	8627	9								
*06	187020	X	118626	-0-	-68394	B	-0-	3932	1	105867	2	Y	7984	7976	0				56
								45	4	8782	9								

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209250	X	187680	-0-	-21570 B	-0-	5156	1	172612	2	Y	8958	8992	0			51
							58	4	9854	9							
02	189000	X	162446	-0-	-26554 B	-0-	4423	1	148229	2	Y	8854	8850	0			55
							55	4	9739	9							
03	209250	X	191645	-0-	-17605 B	-0-	5484	1	174889	2	Y	10192	10182	0			65
							61	4	11211	9							
04	189900	X	132909	-0-	-56991 B	-0-	4451	1	121135	2	Y	6601	6612	0			54
							62	4	7261	9							
*05	194990	X	156917	-0-	-38073 B	-0-	5266	1	142227	2	Y	8514	8516	0			52
							59	4	9365	9							
*06	185430	X	118284	-0-	-67146 B	-0-	3923	1	105688	2	Y	7843	7840	0			55
							46	4	8627	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

01	219423	X	208191	-0-	-11232 B	-0-	3588	1	179149	2	N	21425	22111	0			330
							1886	4	23568	9							
02	DELQ PR		267737	-0-	267737 B	267737	4023	1	227742	2	N	31792	31915	1			207
							1001	4	34971	9							
03	532719	X	264982	-0-	-267737 B	-0-	4207	1	225283	2	N	31125	30989	0			343
							1254	4	34238	9							
04	407288	X	407288	-0-	-0- B	-0-	6145	1	353127	2	N	41894	42056	0			181
							1933	4	46083	9							
*05	483556	X	483556	-0-	-0- B	-0-	6783	1	420145	2	N	49977	49983	0			175
							1653	4	54975	9							
*06	410065	X	410065	-0-	-0- B	-0-	6760	1	354311	2	N	42725	42667	0			233
							1996	4	46998	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9068 - 19477

01	89016	X	89016	-0-	-0- B	-0-	71329	2	17687	9	N	16079	16019	0			840
02	113482	X	113482	-0-	-0- B	-0-	1225	1	89772	2	N	20441	20942	0			339
							22485	9									
03	145107	X	145107	-0-	-0- B	-0-	1520	1	115144	2	N	25857	25802	0			394
							28443	9									
04	134728	X	134728	-0-	-0- B	-0-	1470	1	106986	2	N	23884	23642	0			636
							26272	9									
*05	134144	X	134144	-0-	-0- B	-0-	1520	1	106986	2	N	23307	23526	0			417
							25638	9									
*06	140725	X	140725	-0-	-0- B	-0-	1470	1	118463	2	N	18902	18447	0			872
							20792	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	62558	X	45291	-0-	-17267 B	-0-	991	1	33013	2	N	10192	10061	0			131
							76	4	11211	9							
*02	89886	X	89886	-0-	-0- B	-0-	2000	1	68227	2	Y	17809	17763	0			177
							69	4	19590	9							
*03	122887	X	122887	-0-	-0- B	-0-	3280	1	91654	2	Y	25344	25415	0			106
							75	4	27878	9							
*04	130839	X	130839	-0-	-0- B	-0-	3939	1	97418	2	Y	26735	26729	0			112
							73	4	29409	9							
*05	151682	X	151682	-0-	-0- B	-0-	3846	1	113667	2	Y	30995	31020	0			87
							74	4	34095	9							
*06	111242	X	111242	-0-	-0- B	-0-	2877	1	78200	2	Y	27384	27415	0			56
							43	4	30122	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

01	104222	X	85203	-0-	-19019 B	-0-	75396	3	756	4	N	8228	8736	1			1255
							9051	9									
02	86856	X	66400	-0-	-20456 B	-0-	59939	1	6461	9	N	5874	6110	1			1019
03	95232	X	86815	-0-	-8417 B	-0-	78754	2	8061	9	N	7328	7191	1			1156
*04	92160	X	79277	-0-	-12883 B	-0-	72528	2	6749	9	N	6135	6043	0			1248
*05	95232	X	75548	-0-	-19684 B	-0-	69602	2	5946	9	N	5405	5896	0			757
*06	84000	X	63372	-0-	-20628 B	-0-	58338	2	5034	9	N	4576	4504	0			829

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

01	214525	X	214525	-0-	-0- B	-0-	630	1	196819	3	Y	8597	9001	1			773
							7619	4	9457	9							
02	173964	X	165122	-0-	-8842 B	-0-	157669	3	7453	9	Y	6775	6668	1			880
03	193006	X	193006	-0-	-0- B	-0-	184166	2	8840	9	Y	8036	7963	1			953
*04	186390	X	177114	-0-	-9276 B	-0-	169249	2	304	4	Y	6874	6631	0			1196
							7561	9									
05	192603	X	165193	-0-	-27410 B	-0-	158032	2	217	4	Y	6313	6283	1			1226
							6944	9									
*06	186390	X	144069	-0-	-42321 B	-0-	137722	2	1000	4	Y	4861	5045	0			1042
							5347	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

*12	SHUT IN		19452	-0-	19452 B	19452	904	1	12575	2	N	5430	5083	0			347
							5973	9									
*01	134931	X	115479	-0-	-19452 B	-0-	2576	1	85881	2	N	24386	24421	0			312
							197	4	26825	9							
*02	153783	X	153783	-0-	-0- B	-0-	3401	1	115997	2	Y	31152	31155	0			309
							118	4	34267	9							
*03	135219	X	135219	-0-	-0- B	-0-	3645	1	101899	2	Y	26902	27098	0			113
							83	4	29592	9							
*04	119526	X	119526	-0-	-0- B	-0-	3448	1	87867	2	Y	25586	25592	0			107
							66	4	28145	9							
*05	137329	X	137329	-0-	-0- B	-0-	3461	1	102274	2	Y	28661	28687	0			81
							67	4	31527	9							
06	119520	X	107075	-0-	-12445 B	-0-	2792	1	75897	2	Y	25768	25796	0			53
							41	4	28345	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

*12	SHUT IN		18232	-0-	18232 B	18232	969	1	13459	2	N	3458	3237	0			221
							3804	9									
*01	106839	X	88607	-0-	-18232 B	-0-	2010	1	66995	2	N	17681	17676	0			226
							153	4	19449	9							
*02	139380	X	139380	-0-	-0- B	-0-	3108	1	105979	2	Y	27441	27395	0			272
							108	4	30185	9							
*03	143154	X	143154	-0-	-0- B	-0-	3884	1	108610	2	Y	27792	27948	0			116
							89	4	30571	9							
*04	139087	X	139087	-0-	-0- B	-0-	4105	1	104652	2	Y	27502	27503	0			115
							78	4	30252	9							
*05	157413	X	157413	-0-	-0- B	-0-	4067	1	120158	2	Y	30099	30129	0			85
							79	4	33109	9							
*06	114689	X	114689	-0-	-0- B	-0-	3016	1	82000	2	Y	26935	26965	0			55
							44	4	29629	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224974 X	162633	-0-	-62341 B	-0-	4392	1	146894	2	Y	10270	10244	0			59
						50	4	11297	9							
02	172472 X	172472	-0-	-0- B	-0-	4524	1	151608	2	Y	14804	14771	0			92
						56	4	16284	9							
03	188983 X	188983	-0-	-0- B	-0-	5266	1	167936	2	Y	14294	14295	0			91
						58	4	15723	9							
04	167002 X	167002	-0-	-0- B	-0-	5554	1	151231	2	Y	9219	9234	0			76
						76	4	10141	9							
*05	183708 X	183708	-0-	-0- B	-0-	6164	1	166481	2	Y	9995	10010	0			61
						68	4	10995	9							
*06	134616 X	134616	-0-	-0- B	-0-	4529	1	121931	2	Y	7366	7375	0			52
						53	4	8103	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159755 X	159755	-0-	-0- B	-0-	4314	1	144345	2	Y	10044	10019	0			57
						48	4	11048	9							
02	177902 X	177902	-0-	-0- B	-0-	4762	1	159658	2	Y	12203	12184	0			76
						59	4	13423	9							
03	189445 X	189445	-0-	-0- B	-0-	5307	1	169306	2	Y	13430	13420	0			86
						59	4	14773	9							
04	188743 X	188743	-0-	-0- B	-0-	6285	1	171134	2	Y	10215	10217	0			84
						87	4	11237	9							
*05	207861 X	207861	-0-	-0- B	-0-	7004	1	189185	2	Y	10540	10559	0			65
						78	4	11594	9							
*06	185595 X	185595	-0-	-0- B	-0-	6218	1	167554	2	Y	10683	10673	0			75
						72	4	11751	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	41870	-0-	41870 B	41870	920	1	31356	2	Y	8693	8607	0			86
						32	4	9562	9							
*03	141468 X	99598	-0-	-41870 B	-0-	2648	1	74047	2	Y	20765	20764	0			87
						61	4	22842	9							
*04	122774 X	122774	-0-	-0- B	-0-	3567	1	90910	2	Y	25663	25643	0			107
						68	4	28229	9							
*05	146548 X	146548	-0-	-0- B	-0-	3749	1	110792	2	Y	29031	29056	0			82
						73	4	31934	9							
*06	110468 X	110468	-0-	-0- B	-0-	2864	1	77842	2	Y	27018	27044	0			56
						42	4	29720	9							

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	37627	-0-	37627 B	37627	806	1	27506	2	Y	8443	8359	0			84
						28	4	9287	9							
*03	125451 X	87824	-0-	-37627 B	-0-	2330	1	65165	2	Y	18433	18440	0			77
						53	4	20276	9							
*04	109555 X	109555	-0-	-0- B	-0-	3164	1	80657	2	Y	23339	23318	0			98
						61	4	25673	9							
05	129165 X	129165	-0-	-0- B	-0-	3280	1	96989	2	Y	26212	26236	0			74
						63	4	28833	9							
*06	113489 X	113489	-0-	-0- B	-0-	2925	1	79520	2	Y	28183	28199	0			58
						43	4	31001	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	39904	-0-	39904	B	39904	862	1	29375	2	Y	8761	8674	0			87
							30	4	9637	9							
*03	145887 X	105983	-0-	-39904	B	-0-	2844	1	79527	2	Y	21406	21403	0			90
							65	4	23547	9							
*04	119683 X	119683	-0-	-0-	B	-0-	3502	1	89286	2	Y	24389	24377	0			102
							67	4	26828	9							
05	140838 X	140838	-0-	-0-	B	-0-	3626	1	107182	2	Y	27236	27261	0			77
							70	4	29960	9							
*06	112019 X	112019	-0-	-0-	B	-0-	2952	1	80269	2	Y	26140	26163	0			54
							44	4	28754	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 9348 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	197256	-0-	197256	B	197256	6847	1	186098	2	N	3827	3819	0			8
							101	4	4210	9							

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	2	-0-	2	B	2	2	2			N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	21282	-0-	21282	B	21282	601	1	16335	2	N	3943	3935	0			8
							9	4	4337	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	41304	-0-	41304	B	41304	1066	1	28965	2	N	10234	10213	0			21
							16	4	11257	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	33240	-0-	33240	B	33240	872	1	23691	2	N	7876	7860	0			16
							13	4	8664	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	46470	-0-	46470	B	46470	1194	1	32443	2	N	11651	11627	0			24
							17	4	12816	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF. N/A

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9040 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10114 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 284133 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 9074 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 9736 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

01	4495	X	4029	-0-	-466 B	-0-	3889	3	140	9	N	127	191	1	3	8	172
02	4060	X	3225	-0-	-835 B	-0-	3120	3	105	9	N	95	1	8			266
03	4402	X	3487	-0-	-915 B	-0-	3382	3	105	9	N	95	190	1	1	8	170
04	4140	X	3846	-0-	-294 B	-0-	3732	3	114	9	N	104	1	8			273
*05	4123	X	3788	-0-	-335 B	-0-	3668	3	120	9	N	109	187	1	2	8	193
*06	4363	X	4363	-0-	-0- B	-0-	4187	3	176	9	N	160	1	8			352

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6121	-0-	-1257 B	-0-	6014	3	107	9	N	97	5	8			271
02	7028	X	6251	-0-	-777 B	-0-	6155	3	96	9	N	87	188	1	1	8	169
03	7781	X	6794	-0-	-987 B	-0-	6688	3	106	9	N	96	1	8			264
04	7530	X	6000	-0-	-1530 B	-0-	5926	3	74	9	N	67	2	8			329
*05	7378	X	6147	-0-	-1231 B	-0-	6033	3	114	9	N	104	2	8			431
*06	6690	X	5637	-0-	-1053 B	-0-	5573	3	64	9	N	58	1	8			488

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

01	16182	X	9463	-0-	-6719 B	-0-	9339	3	124	9	N	113	10	8			173
02	14690	X	14690	-0-	-0- B	-0-	14528	3	162	9	N	147	189	1	8	8	123
03	15376	X	13601	-0-	-1775 B	-0-	13459	3	142	9	N	129	8	8			244
04	12000	X	4082	-0-	-7918 B	-0-	4034	3	48	9	N	44	6	8			282
*05	16275	X	6556	-0-	-9719 B	-0-	6533	3	23	9	N	21	3	8			300
*06	15750	X	14421	-0-	-1329 B	-0-	14247	3	174	9	N	158	11	8			447

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

01	DLQ G-10		7397	-0-	7397 B	7397	7390	3	7	9	Y	6	59	1	2	8	83
02	12492	X	5095	-0-	-7397 B	-0-	5075	3	20	9	Y	18	71	1	1	8	29
03	1777	X	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			Y	-0-					29
04	8520	X	9267	-0-	747 B	-0-	9205	3	62	9	Y	56	16	1	2	8	67
*05	7998	X	337	-0-	-7661 B	-0-	337	3			Y	-0-					67
*06	7170	X	1410	-0-	-5760 B	-0-	1409	3	1	9	Y	1	23	1	1	8	44

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

01	1891	N	1657	-0-	-234 B	-0-	1471	3	186	9	N	169	2	8			240
02	1736	N	1663	-0-	-73 B	-0-	1486	3	177	9	N	161	188	1	1	8	212
03	1767	N	65	-0-	-1702 B	-0-	62	3	3	9	N	3					215
04	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					215
*05	1829	N	35	-0-	-1794 B	-0-	34	3	1	9	N	1	1	8			215
*06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					215

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

01	10540	X	9091	-0-	-1449 B	-0-	8538	3	553	9	N	503	384	1	11	8	454
02	9520	X	8225	-0-	-1295 B	-0-	7647	3	578	9	N	525	572	1	109	8	298
03	9858	X	9104	-0-	-754 B	-0-	8591	3	513	9	N	466	375	1	5	8	384
04	9000	X	8729	-0-	-271 B	-0-	8245	3	484	9	N	440	556	1	5	8	263
*05	9207	X	8673	-0-	-534 B	-0-	8219	3	454	9	N	413	373	1	6	8	297
*06	8820	X	8025	-0-	-795 B	-0-	7619	3	406	9	N	369	362	1	3	8	301

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

01	12152	X	10068	-0-	-2084 B	-0-	9939	3	129	9	N	117	5	8			192
02	10864	X	9718	-0-	-1146 B	-0-	9631	3	87	9	N	79	6	8			265
03	11408	X	10751	-0-	-657 B	-0-	10657	3	94	9	N	85	189	1	1	8	160
04	11040	X	10396	-0-	-644 B	-0-	10282	3	114	9	N	104	177	1	2	8	85
*05	10974	X	10715	-0-	-259 B	-0-	10596	3	119	9	N	108	2	8			191
*06	10410	X	10052	-0-	-358 B	-0-	9977	3	75	9	N	68	184	1	2	8	73

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

01	18941	X	17385	-0-	-1556 B	-0-	16184	3	1201	9	N	1092	1340	1	15	8	306
02	16716	X	16168	-0-	-548 B	-0-	15090	3	1078	9	N	980	760	1	7	8	519
03	18352	X	17706	-0-	-646 B	-0-	16543	3	1163	9	N	1057	1119	1	6	8	451
04	17640	X	17656	-0-	16 B	-0-	16492	3	1164	9	N	1058	924	1	7	8	578
*05	18343	X	18343	-0-	-0- B	-0-	17204	3	1139	9	N	1035	745	1	6	8	862
*06	17310	X	17289	-0-	-21 B	-0-	16422	3	867	9	N	788	1066	1	8	8	576

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219 X	21651	-0-	-1568 B	-0-	19584	3	2067	9	N	1879	1520	1	39	8	616
02	20748 X	19712	-0-	-1036 B	-0-	17909	3	1803	9	N	1639	1700	1	16	8	539
03	22444 X	21714	-0-	-730 B	-0-	19651	3	2063	9	N	1875	1851	1	11	8	552
04	21540 X	21125	-0-	-415 B	-0-	19237	3	1888	9	N	1716	1664	1	13	8	591
*05	21824 X	18775	-0-	-3049 B	-0-	17294	3	1481	9	N	1346	1080	1	12	8	845
*06	21120 X	20319	-0-	-801 B	-0-	18770	3	1549	9	N	1408	1844	1	12	8	397

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

01	16089 X	14699	-0-	-1390 B	-0-	13758	3	941	9	N	855	953	1	9	8	153
02	14504 X	12750	-0-	-1754 B	-0-	11895	3	855	9	N	777	758	1	9	8	163
03	16058 X	14852	-0-	-1206 B	-0-	13903	3	949	9	N	863	754	1	9	8	263
04	15000 X	15462	-0-	462 B	-0-	14570	3	892	9	N	811	738	1	7	8	329
*05	15939 X	15939	-0-	-0- B	-0-	14984	3	955	9	N	868	910	1	5	8	282
*06	15404 X	15404	-0-	-0- B	-0-	14513	3	891	9	N	810	913	1	5	8	174

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

01	14012 X	12204	-0-	-1808 B	-0-	11292	3	912	9	N	829	784	1	12	8	154
02	12656 X	11937	-0-	-719 B	-0-	11068	3	869	9	N	790	736	1	7	8	201
03	13671 X	13466	-0-	-205 B	-0-	12500	3	966	9	N	878	872	1	6	8	201
04	12990 X	12919	-0-	-71 B	-0-	12028	3	891	9	N	810	748	1	7	8	256
*05	13206 X	13007	-0-	-199 B	-0-	12256	3	751	9	N	683	666	1	6	8	267
*06	13020 X	12994	-0-	-26 B	-0-	12155	3	839	9	N	763	885	1	6	8	139

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

01	DLQ G-10	15534	-0-	15534 B	15534	19	1	14801	3	Y	648	579	0	10	8	119
						1	4	713	9							
02	29562 X	14028	-0-	-15534 B	-0-	25	1	13413	3	Y	536	545	0	5	8	105
						590	9									
03	15639 X	15639	-0-	-0- B	-0-	33	1	14992	3	Y	552	544	0	4	8	109
						7	4	607	9							
04	15780 X	15047	-0-	-733 B	-0-	27	1	14349	3	Y	610	629	0	5	8	85
						671	9									
*05	15624 X	15088	-0-	-536 B	-0-	13	1	14440	3	Y	528	555	0	4	8	54
						54	4	581	9							
*06	15120 X	14243	-0-	-877 B	-0-	11	1	13728	3	Y	458	453	0	3	8	56
						504	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

01	13671 X	11647	-0-	-2024 B	-0-	10816	3	831	9	N	755	690	1	12	8	151
02	12320 X	11263	-0-	-1057 B	-0-	10570	3	693	9	N	630	594	1	6	8	181
03	13640 X	12501	-0-	-1139 B	-0-	11661	3	840	9	N	764	765	1	4	8	176
04	13200 X	12082	-0-	-1118 B	-0-	11357	3	725	9	N	659	607	1	5	8	223
*05	13640 X	12381	-0-	-1259 B	-0-	11645	3	736	9	N	669	658	1	5	8	229
*06	12090 X	11832	-0-	-258 B	-0-	11141	3	691	9	N	628	631	1	3	8	223

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

01	18011 X	17240	-0-	-771 B	-0-	16741	3	499	9	N	454	330	1	10	8	175
02	16268 X	15346	-0-	-922 B	-0-	14926	3	420	9	N	382	368	1	3	8	186
03	17732 X	16751	-0-	-981 B	-0-	16337	3	414	9	N	376	485	1	3	8	74
04	17040 X	15970	-0-	-1070 B	-0-	15542	3	428	9	N	389	2	8			461
*05	17608 X	15943	-0-	-1665 B	-0-	15529	3	414	9	N	376	339	1	2	8	496
*06	16680 X	15135	-0-	-1545 B	-0-	14774	3	361	9	N	328	722	1	3	8	99

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	10487	-0-	10487 B	10487	9810	3	677	9	Y	615	602	1	10	8	120
02	19894 X	9407	-0-	-10487 B	-0-	8842	3	565	9	Y	514	513	1	6	8	115
03	10565 X	10565	-0-	-0- B	-0-	9954	3	611	9	Y	555	561	1	3	8	106
04	10440 X	10379	-0-	-61 B	-0-	9782	3	597	9	Y	543	521	1	5	8	123
*05	10664 X	9872	-0-	-792 B	-0-	9321	3	551	9	Y	501	499	1	2	8	123
*06	10230 X	9136	-0-	-1094 B	-0-	8717	3	419	9	Y	381	311	1	3	8	190

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

01	12276 X	10937	-0-	-1339 B	-0-	10139	3	798	9	N	725	753	1	16	8	344
02	11060 X	10017	-0-	-1043 B	-0-	9313	3	704	9	N	640	760	1	7	8	217
03	12028 X	10510	-0-	-1518 B	-0-	9830	3	1	4	N	617	363	1	8	8	463
						679	9									
04	11070 X	10333	-0-	-737 B	-0-	9582	3	751	9	N	683	746	1	8	8	392
*05	11439 X	9998	-0-	-1441 B	-0-	9321	3	677	9	N	615	744	1	9	8	254
*06	10740 X	8783	-0-	-1957 B	-0-	8257	3	526	9	N	478	369	1	8	8	355

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

01	13981 X	13309	-0-	-672 B	-0-	12197	3	80	4	N	938	947	1	12	8	218
						1032	9									
02	12516 X	11585	-0-	-931 B	-0-	10676	3	909	9	N	826	858	1	6	8	180
03	13702 X	12933	-0-	-769 B	-0-	11920	3	1013	9	N	921	935	1	6	8	160
04	13080 X	12593	-0-	-487 B	-0-	11604	3	989	9	N	899	733	1	17	8	309
*05	13516 X	11231	-0-	-2285 B	-0-	10417	3	814	9	N	740	726	1	5	8	318
*06	12870 X	12741	-0-	-129 B	-0-	11847	3	894	9	N	813	898	1	9	8	224

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

01	11966 X	11487	-0-	-479 B	-0-	10478	3	1009	9	N	917	754	1	5	8	259
02	10808 X	10501	-0-	-307 B	-0-	9614	3	887	9	N	806	755	1	3	8	307
03	11966 X	11571	-0-	-395 B	-0-	10783	3	788	9	N	716	933	1	3	8	87
04	11160 X	11620	-0-	460 B	-0-	10496	3	1124	9	N	1022	926	1	2	8	181
*05	11625 X	9661	-0-	-1964 B	-0-	8949	3	712	9	N	647	559	1	2	8	267
*06	11250 X	10903	-0-	-347 B	-0-	10009	3	894	9	N	813	728	1	3	8	349

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

01	21173 X	19387	-0-	-1786 B	-0-	18467	3	920	9	N	836	765	1	9	8	170
02	19068 X	17614	-0-	-1454 B	-0-	22	1	16772	3	N	745	720	1	4	8	191
						820	9									
03	21111 X	19431	-0-	-1680 B	-0-	63	1	18539	3	N	754	725	1	3	8	217
						829	9									
04	20430 X	14576	-0-	-5854 B	-0-	62	1	13902	3	N	556	562	1	2	8	209
						612	9									
*05	19592 X	16799	-0-	-2793 B	-0-	47	1	16231	3	N	474	187	1	2	8	494
						521	9									
*06	19075 X	19075	-0-	-0- B	-0-	28	1	18276	3	N	701	929	1	3	8	263
						771	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

01	34906 X	29831	-0-	-5075 B	-0-	29004	3	827	9	N	752	536	1	22	8	293
02	30828 X	27435	-0-	-3393 B	-0-	25839	3	1596	9	N	1451	1399	1	10	8	335
03	31806 X	30483	-0-	-1323 B	-0-	28624	3	1859	9	N	1690	1795	1	9	8	221
04	30780 X	8730	-0-	-22050 B	-0-	8313	3	417	9	N	379	370	1	2	8	228
*05	30380 X	30001	-0-	-379 B	-0-	28717	3	1284	9	N	1167	1224	1	9	8	162
*06	32183 X	32183	-0-	-0- B	-0-	30651	3	1532	9	N	1393	1362	1	11	8	182

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801 X	19613	-0-	-1188 B	-0-	19045	3	568	9	N	516	496	1	6	8	156
02	18676 X	17587	-0-	-1089 B	-0-	16934	3	653	9	N	594	347	1	157	8	246
03	20522 X	20043	-0-	-479 B	-0-	19446	3	597	9	N	543	616	1	3	8	170
04	19860 X	19469	-0-	-391 B	-0-	18932	3	537	9	N	488	318	1	2	8	338
*05	20150 X	12813	-0-	-7337 B	-0-	12476	3	337	9	N	306	472	1	2	8	170
*06	19410 X	173	-0-	-19237 B	-0-	129	3	44	9	N	40	48	1	1	8	161

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

01	DLQ G-10	12221	-0-	12221 B	12221	11513	3	708	9	Y	644	648	1	5	8	7
02	22803 X	10582	-0-	-12221 B	-0-	9942	3	61	4	Y	526	513	1	3	8	17
						579	9									
03	13311 X	13311	-0-	-0- B	-0-	12494	3	46	4	Y	701	690	1	3	8	25
						771	9									
04	11820 X	11773	-0-	-47 B	-0-	11018	3	93	4	Y	602	600	1	3	8	24
						662	9									
*05	12214 X	11234	-0-	-980 B	-0-	10609	3	625	9	Y	568	574	1	3	8	15
*06	12870 X	10260	-0-	-2610 B	-0-	9792	3	468	9	Y	425	412	1	2	8	26

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

01	16379 X	16379	-0-	-0- B	-0-	39	1	15120	3	N	1109	1020	1	20	8	189
						1220	9									
02	14840 X	14755	-0-	-85 B	-0-	51	1	13734	3	N	882	923	1	9	8	139
						970	9									
03	16554 X	16386	-0-	-168 B	-0-	19	1	15131	3	N	1124	1058	1	8	8	197
						1236	9									
04	16020 X	15593	-0-	-427 B	-0-	14550	3	1043	9	N	948	970	1	11	8	164
*05	16554 X	15156	-0-	-1398 B	-0-	14096	3	1060	9	N	964	801	1	9	8	318
*06	15870 X	15537	-0-	-333 B	-0-	14514	3	1023	9	N	930	1020	1	8	8	220

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

01	14384 X	14019	-0-	-365 B	-0-	12903	3	712	4	N	367	376	1	8	8	180
						404	9									
02	12936 X	11988	-0-	-948 B	-0-	11440	3	162	4	N	351	351	1	3	8	177
						386	9									
03	14167 X	12870	-0-	-1297 B	-0-	12219	3	233	4	N	380	377	1	1	8	179
						418	9									
04	13560 X	12260	-0-	-1300 B	-0-	11489	3	426	4	N	314	349	1	2	8	142
						345	9									
*05	14012 X	12001	-0-	-2011 B	-0-	11165	3	546	4	N	264	2	8			404
						290	9									
*06	13560 X	9210	-0-	-4350 B	-0-	8597	3	360	4	N	230	543	1	3	8	88
						253	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

01	22475 X	19046	-0-	-3429 B	-0-	18248	3	798	9	N	725	739	1	15	8	193
02	19796 X	18106	-0-	-1690 B	-0-	17368	3	2	4	N	669	529	1	6	8	327
						736	9									
03	21390 X	20086	-0-	-1304 B	-0-	19292	3	794	9	N	722	755	1	6	8	288
04	20130 X	19557	-0-	-573 B	-0-	18792	3	21	4	N	676	707	1	7	8	250
						744	9									
*05	20057 X	19946	-0-	-111 B	-0-	17858	3	1310	4	N	707	737	1	6	8	214
						778	9									
*06	19568 X	19568	-0-	-0- B	-0-	17681	3	1177	4	N	645	556	1	6	8	297
						710	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	14798	-0-	-268 B	-0-	13480	3	656	4	N	602	555	1	15	8	165
							662	9									
02	13608	X	13280	-0-	-328 B	-0-	12497	3	178	4	N	550	375	1	7	8	333
							605	9									
03	15066	X	14470	-0-	-596 B	-0-	13653	3	197	4	N	564	728	1	6	8	163
							620	9									
04	14550	X	13826	-0-	-724 B	-0-	12878	3	314	4	N	576	543	1	7	8	189
							634	9									
*05	15035	X	13661	-0-	-1374 B	-0-	12170	3	876	4	N	559	558	1	6	8	184
							615	9									
*06	14310	X	13709	-0-	-601 B	-0-	12016	3	1223	4	N	427	186	1	3	8	422
							470	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

01	DLQ G-10		19353	-0-	19353 B	19353	31	1	17080	3	Y	1089	1125	1	20	8	216
							1044	4	1198	9							
02	35718	X	16365	-0-	-19353 B	-0-	29	1	15249	3	Y	965	942	1	9	8	230
							25	4	1062	9							
03	17936	X	17936	-0-	-0- B	-0-	40	1	16633	3	Y	1056	940	1	7	8	339
							101	4	1162	9							
04	18720	X	17144	-0-	-1576 B	-0-	41	1	16063	3	Y	940	916	1	8	8	355
							6	4	1034	9							
*05	19344	X	17652	-0-	-1692 B	-0-	59	1	16110	3	Y	1121	1115	1	9	8	352
							250	4	1233	9							
*06	18720	X	14306	-0-	-4414 B	-0-	56	1	13172	3	Y	797	916	1	8	8	225
							201	4	877	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

01	15438	X	9917	-0-	-5521 B	-0-	116	1	9539	3	N	192	382	1	8	8	224
							51	4	211	9							
02	11452	X	9882	-0-	-1570 B	-0-	112	1	9142	3	N	189	190	1	1	8	222
							420	4	208	9							
03	11578	X	11578	-0-	-0- B	-0-	122	1	11106	3	N	267	368	1	1	8	120
							56	4	294	9							
04	10530	X	10985	-0-	455 B	-0-	121	1	10622	3	N	220	190	1	1	8	149
							242	9									
*05	10943	X	9979	-0-	-964 B	-0-	125	1	9573	3	N	209	188	1	2	8	168
							51	4	230	9							
*06	11190	X	10848	-0-	-342 B	-0-	121	1	10279	3	N	163	175	1	3	8	153
							269	4	179	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
01	51336 X	14272	-0-	-37064 B	-0-	13669	3	2	4	N	546	592	1	21	8	77
						601	9									
02	46368 X	24321	-0-	-22047 B	-0-	23738	3	583	9	N	530	447	0	22	8	138
03	50034 X	14076	-0-	-35958 B	-0-	13480	3	596	9	N	542	420	0	88	8	172
04	48420 X	75653	-0-	27233 B	-0-	73124	3	2529	9	N	2299	2381	0	11	8	79
*05	49569 X	27178	-0-	-22391 B	-0-	26082	3	1096	9	N	996	907	0	155	8	13
*06	27689 X	27689	-0-	-0- B	-0-	26704	3	985	9	N	895	763	0	137	8	8

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

01	19685 X	18742	-0-	-943 B	-0-	16409	3	3	4	N	2118	1896	1	49	8	419
						2330	9									
02	31984 X	31984	-0-	-0- B	-0-	28791	3	3193	9	N	2903	2776	1	22	8	524
03	23792 X	23792	-0-	-0- B	-0-	21094	3	39	4	N	2417	2427	1	20	8	494
						2659	9									
04	20610 X	19866	-0-	-744 B	-0-	17520	3	2346	9	N	2133	2041	1	33	8	553
*05	26381 X	18230	-0-	-8151 B	-0-	15881	3	2349	9	N	2135	2222	1	19	8	447
*06	25530 X	17134	-0-	-8396 B	-0-	15307	3	4	4	N	1657	1838	1	17	8	249
						1823	9									

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

01	20491 X	17781	-0-	-2710 B	-0-	16775	3	113	4	N	812	786	1	18	8	148
						893	9									
02	18508 X	16570	-0-	-1938 B	-0-	15749	3	17	4	N	731	731	1			148
						804	9									
03	19964 X	12345	-0-	-7619 B	-0-	11509	3	836	9	N	760	761	1	7	8	140
04	19320 X	17298	-0-	-2022 B	-0-	16510	3	4	4	N	713	638	1			215
						784	9									
*05	18352 X	4792	-0-	-13560 B	-0-	3977	3	61	4	N	685	665	1	9	8	226
						754	9									
*06	17760 X	12815	-0-	-4945 B	-0-	12067	3	63	4	N	623	632	1	8	8	209
						685	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

01	20026 X	16235	-0-	-3791 B	-0-	14410	3	31	4	N	1631	1516	1	33	8	437
						1794	9									
02	18088 X	16692	-0-	-1396 B	-0-	14372	3	663	4	N	1506	1316	1	16	8	611
						1657	9									
03	19623 X	18031	-0-	-1592 B	-0-	15909	3	108	4	N	1831	1877	1	14	8	551
						2014	9									
04	18990 X	16927	-0-	-2063 B	-0-	15240	3	1687	9	N	1534	1646	1	15	8	424
*05	18476 X	17140	-0-	-1336 B	-0-	15394	3	1746	9	N	1587	1647	1	15	8	349
*06	17880 X	16420	-0-	-1460 B	-0-	14843	3	1577	9	N	1434	1464	1	15	8	304

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

01	DLQ G-10	21683	-0-	21683 B	21683	73	1	20535	3	Y	970	872	1	14	8	244
						8	4	1067	9							
02	41555 X	19872	-0-	-21683 B	-0-	72	1	18976	3	Y	749	768	1	7	8	218
						824	9									
03	21547 X	21547	-0-	-0- B	-0-	71	1	20590	3	Y	799	795	1	6	8	216
						7	4	879	9							
04	21990 X	20019	-0-	-1971 B	-0-	54	1	18971	3	Y	728	720	1	7	8	217
						193	4	801	9							
*05	22351 X	19609	-0-	-2742 B	-0-	22	1	18333	3	Y	758	728	1	7	8	240
						420	4	834	9							
*06	21300 X	18547	-0-	-2753 B	-0-	5	1	17439	3	Y	657	712	1	4	8	181
						380	4	723	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
01	36456 X	33880	-0-	-2576 B	-0-	32483	3	3	4	N	1267	1304	1	22	8	249
						1394	9									
02	31864 X	29639	-0-	-2225 B	-0-	28426	3	1213	9	N	1103	1129	1	12	8	211
03	35030 X	31650	-0-	-3380 B	-0-	30326	3	1324	9	N	1204	1115	1	9	8	291
04	33480 X	30917	-0-	-2563 B	-0-	29392	3	1525	9	N	1386	1299	1	9	8	369
*05	34441 X	30506	-0-	-3935 B	-0-	29471	3	1035	9	N	941	1103	1	9	8	198
*06	32790 X	29168	-0-	-3622 B	-0-	27946	3	1222	9	N	1111	928	1	8	8	373

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

01	61411 X	50045	-0-	-11366 B	-0-	48176	3	14	4	N	1686	1644	1	39	8	226
						1855	9									
02	55468 X	45758	-0-	-9710 B	-0-	44131	3	1627	9	N	1479	1365	1			340
03	57784 X	50510	-0-	-7274 B	-0-	48621	3	1889	9	N	1717	1738	1	16	8	303
04	51900 X	47265	-0-	-4635 B	-0-	45454	3	221	4	N	1445	1465	1	21	8	262
						1590	9									
*05	53568 X	45727	-0-	-7841 B	-0-	44212	3	1515	9	N	1377	1304	1	14	8	321
*06	49020 X	46021	-0-	-2999 B	-0-	44402	3	1619	9	N	1472	1406	1	13	8	374

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

01	37200 X	33914	-0-	-3286 B	-0-	31843	3	2071	9	N	1883	1797	1	42	8	211
02	32508 X	30377	-0-	-2131 B	-0-	28386	3	76	4	N	1741	1682	1	20	8	250
						1915	9									
03	35991 X	33549	-0-	-2442 B	-0-	31425	3	2124	9	N	1931	2018	1	11	8	152
04	34830 X	31831	-0-	-2999 B	-0-	29624	3	191	4	N	1833	1774	1	11	8	200
						2016	9									
*05	34937 X	28577	-0-	-6360 B	-0-	26786	3	295	4	N	1360	1329	0			231
						1496	9									
*06	32820 X	24829	-0-	-7991 B	-0-	23581	3	194	4	N	958	1140	0			49
						1054	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

01	DLQ G-10	15325	-0-	15325 B	15325	14846	3	479	9	Y	435	401	0	13	8	62
02	29460 X	14135	-0-	-15325 B	-0-	13717	3	418	9	Y	380	399	0	6	8	37
03	14770 X	14770	-0-	-0- B	-0-	14256	3	514	9	Y	467	447	0	6	8	51
04	15570 X	13979	-0-	-1591 B	-0-	13505	3	474	9	Y	431	430	0	7	8	45
*05	15655 X	14240	-0-	-1415 B	-0-	13720	3	81	4	Y	399	394	0	6	8	44
						439	9									
*06	15150 X	14884	-0-	-266 B	-0-	14212	3	25	4	Y	588	561	0	8	8	63
						647	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

01	DLQ G-10	13827	-0-	13827 B	13827	13633	3	194	9	Y	176	127	1	5	8	342
02	27779 X	13952	-0-	-13827 B	-0-	13775	3	177	9	Y	161	295	1	3	8	205
03	13005 X	13005	-0-	-0- B	-0-	12878	3	127	9	Y	115	1	8			319
04	18000 X	16954	-0-	-1046 B	-0-	16764	3	190	9	Y	173	174	1	5	8	313
*05	15438 X	13469	-0-	-1969 B	-0-	13312	3	157	9	Y	143	4	8			452
*06	16582 X	16582	-0-	-0- B	-0-	16405	3	177	9	Y	161	159	1	3	8	451

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
01	DLQ G-10	38330	-0-	38330 B	38330	36797	3	1	4	Y	1393	1245	0	17	8	256
						1532	9									
02	72312 X	33982	-0-	-38330 B	-0-	32567	3	1415	9	Y	1286	1283	0	7	8	252
03	37526 X	37526	-0-	-0- B	-0-	36035	3	11	4	Y	1345	1323	0	7	8	267
						1480	9									
04	37530 X	35457	-0-	-2073 B	-0-	34057	3	1400	9	Y	1273	1353	0	9	8	178
*05	38316 X	36249	-0-	-2067 B	-0-	34704	3	91	4	Y	1322	1355	0	9	8	136
						1454	9									
*06	37080 X	34685	-0-	-2395 B	-0-	33340	3	1345	9	Y	1223	1201	0	8	8	150

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

01	DLQ G-10	29862	-0-	29862 B	29862	27548	3	2314	9	Y	2104	1956	0	46	8	304
02	56377 X	26515	-0-	-29862 B	-0-	24489	3	2026	9	Y	1842	1944	0	22	8	180
03	28452 X	28452	-0-	-0- B	-0-	26372	3	2080	9	Y	1891	1845	0	18	8	208
04	30420 X	26786	-0-	-3634 B	-0-	24873	3	1913	9	Y	1739	1746	0	19	8	182
*05	31434 X	24514	-0-	-6920 B	-0-	22618	3	105	4	Y	1628	1614	0	14	8	182
						1791	9									
*06	35368 X	35368	-0-	-0- B	-0-	32676	3	45	4	Y	2406	2317	0	13	8	258
						2647	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

01	DLQ G-10	19469	-0-	19469 B	19469	17589	3	15	4	Y	1695	1672	0	17	8	60
						1865	9									
02	37097 X	17628	-0-	-19469 B	-0-	16124	3	296	4	Y	1098	1090	0	7	8	61
						1208	9									
03	19938 X	19938	-0-	-0- B	-0-	18716	3	1222	9	Y	1111	1121	0	7	8	44
04	19590 X	19216	-0-	-374 B	-0-	18080	3	1136	9	Y	1033	921	0	7	8	149
*05	20243 X	18764	-0-	-1479 B	-0-	17538	3	59	4	Y	1061	1091	0	9	8	110
						1167	9									
*06	19290 X	17081	-0-	-2209 B	-0-	16128	3	953	9	Y	866	851	0	8	8	117

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

01	DLQ G-10	18013	-0-	18013 B	18013	17155	3	19	4	Y	763	752	0	16	8	27
						839	9									
02	35347 X	17334	-0-	-18013 B	-0-	16202	3	273	4	Y	781	758	0	7	8	43
						859	9									
03	19227 X	19227	-0-	-0- B	-0-	18319	3	908	9	Y	825	829	0	6	8	33
04	18390 X	18268	-0-	-122 B	-0-	17378	3	890	9	Y	809	719	0	7	8	116
*05	19189 X	16698	-0-	-2491 B	-0-	15782	3	47	4	Y	790	818	0	6	8	82
						869	9									
*06	18600 X	15188	-0-	-3412 B	-0-	14552	3	636	9	Y	578	576	0	6	8	78

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

01	DLQ G-10	143351	-0-	143351 B	143351	114283	3	168	4	Y	26273	25660	0	551	8	528
						28900	9									
02	262163 X	118812	-0-	-143351 B	-0-	96276	3	186	4	Y	20318	20219	0	220	8	407
						22350	9									
03	110633 X	110633	-0-	-0- B	-0-	91592	3	506	4	Y	16850	16909	0	160	8	188
						18535	9									
04	37470 X	73527	-0-	36057 B	-0-	61034	3	137	4	Y	11233	38	8			11383
						12356	9									
*05	85421 X	85421	-0-	-0- B	-0-	82070	3	347	4	Y	2731	13489	0	291	8	334
						3004	9									
*06	37470 X	30778	-0-	-6692 B	-0-	28329	3	404	4	Y	1859	1954	0	117	8	122
						2045	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
01	48918	X	37898	-0-	-11020 B	-0-	35159	3	2739	9	N	2490	2112	1	51	8	586
02	42112	X	34458	-0-	-7654 B	-0-	32654	3	1804	9	N	1640	1768	1	22	8	436
03	45291	X	36173	-0-	-9118 B	-0-	34231	3	1942	9	N	1765	1589	1	20	8	592
04	43830	X	33696	-0-	-10134 B	-0-	31633	3	2063	9	N	1875	1807	1	23	8	637
*05	43989	X	37042	-0-	-6947 B	-0-	34967	3	118	4	N	1779	1859	1	21	8	536
							1957	9									
*06	36930	X	35888	-0-	-1042 B	-0-	33830	3	296	4	N	1602	1877	1	18	8	243
							1762	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

01	26567	X	24458	-0-	-2109 B	-0-	22438	3	951	4	N	972	950	1	6	8	207
							1069	9									
02	23492	X	21588	-0-	-1904 B	-0-	20005	3	639	4	N	858	728	1	10	8	327
							944	9									
03	26009	X	23252	-0-	-2757 B	-0-	21372	3	876	4	N	913	938	1	17	8	285
							1004	9									
04	24360	X	22311	-0-	-2049 B	-0-	19712	3	1600	4	N	908	878	1	11	8	304
							999	9									
*05	25172	X	21976	-0-	-3196 B	-0-	15317	3	5731	4	N	844	904	1	6	8	238
							928	9									
*06	23670	X	21063	-0-	-2607 B	-0-	19371	3	830	4	N	784	734	1	5	8	283
							862	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

01	DLQ G-10		48431	-0-	48431 B	48431	43080	3	10	4	Y	4855	5077	1	95	8	119
							5341	9									
02	100200	X	51769	-0-	-48431 B	-0-	45763	3	280	4	Y	5205	5104	1	42	8	178
							5726	9									
03	51423	X	51423	-0-	-0- B	-0-	45490	3	24	4	Y	5372	5427	1	43	8	80
							5909	9									
04	56010	X	50507	-0-	-5503 B	-0-	44717	3	5790	9	Y	5264	5213	1	50	8	81
*05	57319	X	45328	-0-	-11991 B	-0-	40098	3	28	4	Y	4729	4625	1	45	8	140
							5202	9									
*06	55470	X	48261	-0-	-7209 B	-0-	42945	3	19	4	Y	4815	4739	1	42	8	174
							5297	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

01	71548	X	65122	-0-	-6426 B	-0-	62036	3	21	4	N	2786	2703	1	52	8	262
							3065	9									
02	62832	X	57849	-0-	-4983 B	-0-	55137	3	3	4	N	2463	2321	1	22	8	382
							2709	9									
03	67146	X	63088	-0-	-4058 B	-0-	60142	3	43	4	N	2639	2695	1	21	8	305
							2903	9									
04	64980	X	59138	-0-	-5842 B	-0-	55881	3	526	4	N	2483	2388	1	23	8	377
							2731	9									
*05	67146	X	58516	-0-	-8630 B	-0-	55589	3	214	4	N	2466	2458	1	27	8	358
							2713	9									
*06	63030	X	54800	-0-	-8230 B	-0-	52369	3	2431	9	N	2210	2213	1			355

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

01	DLQ G-10		39374	-0-	39374 B	39374	37319	3	2055	9	Y	1868	1663	0	29	8	342
02	74660	X	35286	-0-	-39374 B	-0-	33514	3	1772	9	Y	1611	1623	0	15	8	315
03	38725	X	38725	-0-	-0- B	-0-	36878	3	1847	9	Y	1679	1650	0	12	8	332
04	37470	X	36592	-0-	-878 B	-0-	34840	3	1752	9	Y	1593	1690	0	13	8	222
*05	38719	X	37325	-0-	-1394 B	-0-	35529	3	1796	9	Y	1633	1673	0	15	8	167
*06	37470	X	36568	-0-	-902 B	-0-	34856	3	1712	9	Y	1556	1522	0	11	8	190

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35061	X	31858	-0-	-3203 B	-0-	30102	3	135	4	N	1474	1322	1	100	8	356
							1621	9									
02	31360	X	29579	-0-	-1781 B	-0-	28155	3	140	4	N	1167	1134	1	54	8	335
							1284	9									
03	35371	X	32867	-0-	-2504 B	-0-	31405	3	70	4	N	1265	1311	1	45	8	244
							1392	9									
04	34230	X	31181	-0-	-3049 B	-0-	29680	3	155	4	N	1224	1082	1	48	8	338
							1346	9									
*05	35371	X	31362	-0-	-4009 B	-0-	29308	3	651	4	N	1275	917	1	46	8	650
							1403	9									
*06	31800	X	30103	-0-	-1697 B	-0-	28425	3	414	4	N	1149	1466	1	41	8	292
							1264	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

01	DLQ G-10		16435	-0-	16435 B	16435	15610	3	21	4	Y	731	721	0	15	8	26
							804	9									
02	32364	X	15929	-0-	-16435 B	-0-	14814	3	316	4	Y	726	705	0	7	8	40
							799	9									
03	18011	X	18011	-0-	-0- B	-0-	17157	3	854	9	Y	776	779	0	6	8	31
04	18960	X	16997	-0-	-1963 B	-0-	16245	3	752	9	Y	684	610	0	7	8	98
*05	17918	X	15022	-0-	-2896 B	-0-	14300	3	54	4	Y	607	636	0	6	8	63
							668	9									
*06	17430	X	14066	-0-	-3364 B	-0-	13438	3	628	9	Y	571	551	0	6	8	77

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

01	DLQ G-10		18451	-0-	18451 B	18451	17536	3	10	4	Y	823	826	0			29
							905	9									
02	36851	X	18400	-0-	-18451 B	-0-	17268	3	308	4	Y	749	736	0			42
							824	9									
03	19533	X	19533	-0-	-0- B	-0-	18547	3	986	9	Y	896	895	0	7	8	36
04	18000	X	18292	-0-	292 B	-0-	17324	3	968	9	Y	880	782	0	7	8	127
*05	20367	X	16238	-0-	-4129 B	-0-	15386	3	63	4	Y	717	763	0	6	8	75
							789	9									
*06	19710	X	15293	-0-	-4417 B	-0-	14626	3	667	9	Y	606	593	0	6	8	82

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

*12	9145	X	6788	-0-	-2357 B	-0-	6765	3	23	9	N	21					137
*01	8618	X	-0-	-0-	-8618 B	-0-					N	-0-					137
*02	4816	X	-0-	-0-	-4816 B	-0-					N	-0-					137
*03	6820	X	-0-	-0-	-6820 B	-0-					N	-0-					137
*04	6600	X	-0-	-0-	-6600 B	-0-					N	-0-					137
*05	6820	X	-0-	-0-	-6820 B	-0-					N	-0-					137
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	137	1	1	8	-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

01	69192	X	62808	-0-	-6384 B	-0-	9	1	59734	3	N	2786	2724	1	48	8	234
							3065	9									
02	61684	X	55817	-0-	-5867 B	-0-	53111	3	2706	9	N	2460	2421	1	5	8	268
03	66960	X	60305	-0-	-6655 B	-0-	57397	3	2908	9	N	2644	2662	1	19	8	231
04	63630	X	57615	-0-	-6015 B	-0-	54228	3	495	4	N	2629	2426	1	21	8	413
							2892	9									
*05	64480	X	56529	-0-	-7951 B	-0-	53896	3	1	4	N	2393	2183	1	21	8	602
							2632	9									
*06	60780	X	53501	-0-	-7279 B	-0-	51022	3	2479	9	N	2254	2648	1	18	8	190

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
01	49290	X	41719	-0-	-7571 B	-0-	39068	3	2651	9	N	2410	2204	1	58	8	315
02	42700	X	36887	-0-	-5813 B	-0-	34640	3	2247	9	N	2043	2043	1	28	8	287
03	43462	X	39491	-0-	-3971 B	-0-	37172	3	2319	9	N	2108	2042	1	21	8	332
04	41580	X	37387	-0-	-4193 B	-0-	35068	3	2319	9	N	2108	2274	1	27	8	139
*05	42966	X	37658	-0-	-5308 B	-0-	35340	3	4	4	N	2104	2106	1	23	8	114
							2314	9									
*06	40380	X	38090	-0-	-2290 B	-0-	35600	3	4	4	N	2260	2196	1	22	8	156
							2486	9									

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77872	X	70586	-0-	-7286 B	-0-	66109	3	64	4	N	4012	3817	1	89	8	321
							4413	9									
02	68404	X	62025	-0-	-6379 B	-0-	57849	3	64	4	N	3738	3714	1	38	8	307
							4112	9									
03	75361	X	66192	-0-	-9169 B	-0-	62263	3	67	4	N	3511	3546	1	32	8	240
							3862	9									
04	71340	X	65256	-0-	-6084 B	-0-	60706	3	205	4	N	3950	3818	1	35	8	337
							4345	9									
*05	70587	X	64477	-0-	-6110 B	-0-	60032	3	594	4	N	3501	3592	1	31	8	215
							3851	9									
*06	68310	X	60233	-0-	-8077 B	-0-	56063	3	607	4	N	3239	3209	1	33	8	212
							3563	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65410	X	57725	-0-	-7685 B	-0-	56020	3	1	4	N	1549	1443	1	27	8	266
							1704	9									
02	57764	X	50064	-0-	-7700 B	-0-	48735	3	1329	9	N	1208	1215	1	13	8	246
03	61659	X	54856	-0-	-6803 B	-0-	53277	3	27	4	N	1411	1504	1	12	8	141
							1552	9									
04	58620	X	52777	-0-	-5843 B	-0-	51030	3	259	4	N	1353	1184	1	12	8	298
							1488	9									
*05	60047	X	53532	-0-	-6515 B	-0-	50003	3	1844	4	N	1532	1406	1	12	8	412
							1685	9									
*06	55860	X	49637	-0-	-6223 B	-0-	43643	3	4898	4	N	996	1272	1	11	8	125
							1096	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50964	X	43282	-0-	-7682 B	-0-	41702	3	1580	9	N	1436	1421	1	26	8	134
02	44464	X	39630	-0-	-4834 B	-0-	38053	3	1577	9	N	1434	1398	1	11	8	159
03	47957	X	42577	-0-	-5380 B	-0-	41009	3	1568	9	N	1425	1408	1	9	8	167
04	45840	X	40110	-0-	-5730 B	-0-	38618	3	1492	9	N	1356	1302	1	9	8	212
*05	45818	X	39890	-0-	-5928 B	-0-	38475	3	1415	9	N	1286	1302	1	12	8	184
*06	42450	X	37415	-0-	-5035 B	-0-	35963	3	1452	9	N	1320	1291	1	32	8	181

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47988	X	35305	-0-	-12683 B	-0-	32218	3	3087	9	N	2806	2768	1	69	8	61
02	42952	X	39883	-0-	-3069 B	-0-	35657	3	4226	9	N	3842	3694	1	33	8	176
03	45108	X	45108	-0-	-0- B	-0-	40856	3	4252	9	N	3865	3890	1	31	8	120
04	42750	X	41905	-0-	-845 B	-0-	37812	3	4093	9	N	3721	3620	1	40	8	181
*05	44144	X	37165	-0-	-6979 B	-0-	33829	3	3336	9	N	3033	3051	1	26	8	137
*06	43650	X	35238	-0-	-8412 B	-0-	31843	3	30	4	N	3059	2949	1	24	8	223
							3365	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
01	DLQ G-10	45572	-0-	45572 B	45572	37281	3	3770	4	Y	4110	4003	0	67	8	209
						4521	9									
02	93953 X	48381	-0-	-45572 B	-0-	44096	3	3	4	Y	3893	3893	0	47	8	162
						4282	9									
03	51100 X	51100	-0-	-0- B	-0-	46102	3	4998	9	Y	4544	4542	0	43	8	121
04	52770 X	47560	-0-	-5210 B	-0-	43060	3	129	4	Y	3974	3896	0	42	8	157
						4371	9									
*05	54529 X	42025	-0-	-12504 B	-0-	38252	3	75	4	Y	3362	3384	0	32	8	103
						3698	9									
*06	51840 X	44700	-0-	-7140 B	-0-	41026	3	3674	9	Y	3340	3323	0	31	8	89

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

01	32984 X	29876	-0-	-3108 B	-0-	27631	3	2245	9	N	2041	1913	1	27	8	363
02	29428 X	26373	-0-	-3055 B	-0-	24418	3	1955	9	N	1777	1698	1	13	8	429
03	32240 X	29240	-0-	-3000 B	-0-	27197	3	2043	9	N	1857	1862	1	11	8	413
04	30570 X	28379	-0-	-2191 B	-0-	26384	3	1995	9	N	1814	1851	1	13	8	363
*05	30721 X	28838	-0-	-1883 B	-0-	26772	3	49	4	N	1834	1787	1	13	8	397
						2017	9									
*06	28920 X	27413	-0-	-1507 B	-0-	25497	3	7	4	N	1735	1655	1	11	8	466
						1909	9									

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

01	17887 X	13185	-0-	-4702 B	-0-	10891	3	2	4	N	2084	1885	1	5	8	361
						2292	9									
02	16156 X	16040	-0-	-116 B	-0-	13594	3	2446	9	N	2224	2273	1	9	8	303
03	16802 X	16603	-0-	-199 B	-0-	14050	3	2553	9	N	2321	2384	1	7	8	233
04	16260 X	13479	-0-	-2781 B	-0-	11497	3	1982	9	N	1802	1740	1	3	8	292
*05	17763 X	14576	-0-	-3187 B	-0-	12423	3	7	4	N	1951	1968	1	22	8	253
						2146	9									
*06	17190 X	14754	-0-	-2436 B	-0-	12627	3	2127	9	N	1934	1919	1	12	8	256

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

01	52328 X	47012	-0-	-5316 B	-0-	42115	3	4897	9	N	4452	4087	1	129	8	358
02	47264 X	44954	-0-	-2310 B	-0-	40561	3	41	4	N	3956	4043	1	38	8	233
						4352	9									
03	52328 X	49732	-0-	-2596 B	-0-	45112	3	53	4	N	4152	4120	1	32	8	233
						4567	9									
04	49650 X	45878	-0-	-3772 B	-0-	41422	3	4456	9	N	4051	4038	1	35	8	211
*05	50561 X	41808	-0-	-8753 B	-0-	37856	3	3952	9	N	3593	3357	1	36	8	411
*06	48180 X	34174	-0-	-14006 B	-0-	30430	3	138	4	N	3278	3474	1	26	8	189
						3606	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

01	82801 X	72926	-0-	-9875 B	-0-	69961	3	2	4	N	2694	2567	1	63	8	229
						2963	9									
02	72884 X	67233	-0-	-5651 B	-0-	64403	3	2830	9	N	2573	2575	1	29	8	198
03	78647 X	71030	-0-	-7617 B	-0-	68039	3	6	4	N	2714	2606	1	27	8	279
						2985	9									
04	74160 X	63213	-0-	-10947 B	-0-	60411	3	288	4	N	2285	2073	1	27	8	464
						2514	9									
*05	75454 X	66456	-0-	-8998 B	-0-	61824	3	1869	4	N	2512	2589	1	32	8	355
						2763	9									
*06	72030 X	63731	-0-	-8299 B	-0-	59431	3	1764	4	N	2305	2452	1	26	8	182
						2536	9									

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 04/07/2015 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
01	124341 X	108366	-0-	-15975 B	-0-	104128	3	4238	9	N	3853	3868	1	43	8	161
02	109200 X	94181	-0-	-15019 B	-0-	90439	3	3742	9	N	3402	3251	1	23	8	289
03	116436 X	102757	-0-	-13679 B	-0-	98596	3	4	4	N	3779	3710	1	25	8	333
						4157	9									
04	110910 X	97184	-0-	-13726 B	-0-	93035	3	365	4	N	3440	3125	1	29	8	619
						3784	9									
*05	110701 X	97348	-0-	-13353 B	-0-	93659	3	59	4	N	3300	3443	1	29	8	447
						3630	9									
*06	104880 X	90261	-0-	-14619 B	-0-	84756	3	1985	4	N	3200	3416	1	23	8	208
						3520	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

01	DLQ G-10	19534	-0-	19534 B	19534	18507	3	1027	9	Y	934	886	0	17	8	90
02	37864 X	18330	-0-	-19534 B	-0-	17292	3	1038	9	Y	944	871	0	11	8	152
03	20351 X	20351	-0-	-0- B	-0-	18913	3	1438	9	Y	1307	1342	0	7	8	110
04	20700 X	19273	-0-	-1427 B	-0-	18007	3	1266	9	Y	1151	1124	0	8	8	129
*05	20305 X	19079	-0-	-1226 B	-0-	18015	3	1064	9	Y	967	955	0	6	8	135
*06	19680 X	14831	-0-	-4849 B	-0-	13942	3	889	9	Y	808	774	0	6	8	163

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

01	79298 X	69779	-0-	-9519 B	-0-	66696	3	89	4	N	2722	2640	1	54	8	250
						2994	9									
02	69664 X	61494	-0-	-8170 B	-0-	58850	3	2644	9	N	2404	2309	1	26	8	319
03	86839 X	86839	-0-	-0- B	-0-	82532	3	4307	9	N	3915	3950	1	18	8	266
04	70470 X	117770	-0-	47300 B	-0-	110633	3	7137	9	N	6488	6508	1	18	8	228
*05	69781 X	59916	-0-	-9865 B	-0-	57487	3	2429	9	N	2208	2116	1	26	8	294
*06	84030 X	49621	-0-	-34409 B	-0-	47630	3	18	4	N	1794	1855	1	22	8	211
						1973	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

01	DLQ G-10	18749	-0-	18749 B	18749	61	1	15732	3	Y	2682	2539	1	53	8	672
						6	4	2950	9							
02	37615 X	18866	-0-	-18749 B	-0-	68	1	15738	3	Y	2782	2620	1	24	8	810
						3060	9									
03	20747 X	20747	-0-	-0- B	-0-	68	1	17446	3	Y	2934	2929	1	21	8	794
						6	4	3227	9							
04	21120 X	18512	-0-	-2608 B	-0-	49	1	15347	3	Y	2673	2645	1	26	8	796
						176	4	2940	9							
*05	21824 X	18222	-0-	-3602 B	-0-	21	1	14855	3	Y	2689	2610	1	23	8	852
						388	4	2958	9							
*06	20220 X	16068	-0-	-4152 B	-0-	4	1	13332	3	Y	2179	2417	1	14	8	600
						335	4	2397	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

01	DLQ G-10	43138	-0-	43138 B	43138	40703	3	60	4	Y	2159	2072	0	78	8	43
						2375	9									
02	80792 X	37654	-0-	-43138 B	-0-	35823	3	69	4	Y	1602	1585	0	28	8	32
						1762	9									
03	41180 X	41180	-0-	-0- B	-0-	39084	3	215	4	Y	1710	1705	0	18	8	19
						1881	9									
04	44310 X	40333	-0-	-3977 B	-0-	38343	3	86	4	Y	1731	8	8			1742
						1904	9									
*05	43431 X	38489	-0-	-4942 B	-0-	38068	3	160	4	Y	237	1890	0	42	8	47
						261	9									
*06	41760 X	37967	-0-	-3793 B	-0-	35463	3	504	4	Y	1818	1615	0	132	8	118
						2000	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
01	85188 X	75394	-0-	-9794 B	-0-	72439	3	356	4	N	2363	2325	1	41	8	117
						2599	9									
02	73976 X	66318	-0-	-7658 B	-0-	63879	3	107	4	N	2120	2025	1	20	8	192
						2332	9									
03	78089 X	71077	-0-	-7012 B	-0-	68447	3	184	4	N	2224	2198	1	17	8	201
						2446	9									
04	75570 X	66197	-0-	-9373 B	-0-	63347	3	554	4	N	2087	2011	1	18	8	259
						2296	9									
*05	77779 X	65523	-0-	-12256 B	-0-	62341	3	905	4	N	2070	1877	1	20	8	432
						2277	9									
*06	72960 X	64505	-0-	-8455 B	-0-	61507	3	772	4	N	2024	2227	1	17	8	212
						2226	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

01	25234 X	19809	-0-	-5425 B	-0-	18719	3	1090	9	N	991	923	1	20	8	165
02	22708 X	19384	-0-	-3324 B	-0-	18447	3	937	9	N	852	801	1	9	8	207
03	24676 X	21182	-0-	-3494 B	-0-	20089	3	1093	9	N	994	1002	1	9	8	190
04	22500 X	20470	-0-	-2030 B	-0-	19343	3	197	4	N	845	857	1	8	8	170
						930	9									
*05	22320 X	21228	-0-	-1092 B	-0-	18285	3	2017	4	N	842	852	1	9	8	151
						926	9									
*06	20760 X	16843	-0-	-3917 B	-0-	16237	3	606	9	N	551	484	1	6	8	212

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

01	DLQ G-10	25798	-0-	25798 B	25798	24622	3	1176	9	Y	1069	1030	0	21	8	103
02	48399 X	22601	-0-	-25798 B	-0-	21362	3	1239	9	Y	1126	1038	0	9	8	182
03	25250 X	25250	-0-	-0- B	-0-	23732	3	1518	9	Y	1380	1437	0	9	8	116
04	26520 X	23507	-0-	-3013 B	-0-	22164	3	1343	9	Y	1221	1191	0	9	8	137
*05	26288 X	23621	-0-	-2667 B	-0-	22452	3	1169	9	Y	1063	1043	0	9	8	148
*06	24960 X	20116	-0-	-4844 B	-0-	19146	3	970	9	Y	882	846	0	6	8	178

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

01	85684 X	63700	-0-	-21984 B	-0-	55180	3	62	4	N	7689	7924	1	100	8	209
						8458	9									
02	77392 X	58398	-0-	-18994 B	-0-	50716	3	7682	9	N	6984	6584	1	9	8	600
03	85684 X	56809	-0-	-28875 B	-0-	49296	3	100	4	N	6739	6940	1	42	8	357
						7413	9									
04	78690 X	1992	-0-	-76698 B	-0-	1861	3	131	9	N	119	119	8			357
*05	73191 X	48643	-0-	-24548 B	-0-	43149	3	213	4	N	4801	5010	0			148
						5281	9									
*06	62580 X	53498	-0-	-9082 B	-0-	46027	3	29	4	N	6765	6797	0			116
						7442	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

01	DLQ G-10	29210	-0-	29210 B	29210	26948	3	2262	9	Y	2056	1982	0	19	8	200
02	54538 X	25328	-0-	-29210 B	-0-	23639	3	1689	9	Y	1535	1478	0	9	8	248
03	26660 X	26660	-0-	-0- B	-0-	25611	3	1049	9	Y	954	1115	0	7	8	80
04	31380 X	25886	-0-	-5494 B	-0-	24639	3	1247	9	Y	1134	1079	0	8	8	127
*05	29946 X	26329	-0-	-3617 B	-0-	24946	3	1383	9	Y	1257	1200	0	8	8	176
*06	28260 X	19822	-0-	-8438 B	-0-	18815	3	1007	9	Y	915	900	0	6	8	185

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
01	66354	X	66354	-0-	-0- B	-0-	54758	3	639	4	N	9961	9137	1	387	8	521
							10957	9									
02	99473	X	99473	-0-	-0- B	-0-	90564	3	844	4	N	7332	7147	0			706
							8065	9									
03	90923	X	90923	-0-	-0- B	-0-	79564	3	83	4	N	10251	10752	0			205
							11276	9									
04	64200	X	70280	-0-	6080 B	-0-	62422	3	7858	9	N	7144	7243	0			106
*05	91078	X	55005	-0-	-36073 B	-0-	49568	3	5437	9	N	4943	4963	0			86
*06	88140	X	57603	-0-	-30537 B	-0-	50875	3	6	4	N	6111	6036	0			161
							6722	9									

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83483	X	68787	-0-	-14696 B	-0-	60838	3	124	4	N	7114	7298	1	132	8	372
							7825	9									
02	75404	X	65045	-0-	-10359 B	-0-	58000	3	59	4	N	6351	6366	1	60	8	297
							6986	9									
03	79732	X	61757	-0-	-17975 B	-0-	55083	3	197	4	N	5888	5839	1	58	8	288
							6477	9									
04	74130	X	64219	-0-	-9911 B	-0-	57428	3	6791	9	N	6174	6079	1	81	8	302
*05	72013	X	52773	-0-	-19240 B	-0-	46565	3	137	4	N	5519	5527	1	68	8	226
							6071	9									
*06	69690	X	62832	-0-	-6858 B	-0-	55658	3	154	4	N	6382	6346	1	55	8	207
							7020	9									

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73811	X	42919	-0-	-30892 B	-0-	36700	3	6219	9	N	5654	5804	1	113	8	342
02	66668	X	44897	-0-	-21771 B	-0-	40009	3	4888	9	N	4444	4413	1	50	8	323
03	70153	X	56592	-0-	-13561 B	-0-	50363	3	6229	9	N	5663	5666	1	50	8	270
04	65160	X	8749	-0-	-56411 B	-0-	7846	3	903	9	N	821	917	1	8	8	166
*05	77156	X	77156	-0-	-0- B	-0-	65457	3	11699	9	N	10635	10542	1	64	8	195
*06	64451	X	64451	-0-	-0- B	-0-	55913	3	8538	9	N	7762	7636	1	48	8	273

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83793	X	41967	-0-	-41826 B	-0-	37794	3	20	4	N	3775	3552	0	84	8	206
							4153	9									
02	75684	X	36957	-0-	-38727 B	-0-	33554	3	9	4	N	3085	3125	0	40	8	126
							3394	9									
03	83793	X	40973	-0-	-42820 B	-0-	37604	3	5	4	N	3058	3040	0	30	8	114
							3364	9									
04	58980	X	42203	-0-	-16777 B	-0-	39016	3	3187	9	N	2897	2884	0	16	8	111
*05	48484	X	37012	-0-	-11472 B	-0-	34120	3	2892	9	N	2629	2617	0	35	8	88
*06	40620	X	37751	-0-	-2869 B	-0-	34396	3	108	4	N	2952	2928	0	43	8	69
							3247	9									

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
01	116250	X	71470	-0-	-44780 B	-0-	63677	3	69	4	N	7022	6761	1	152	8	497
							7724	9									
02	99260	X	94515	-0-	-4745 B	-0-	82086	3	239	4	N	11082	11207	1	85	8	287
							12190	9									
03	107074	X	95890	-0-	-11184 B	-0-	84046	3	26	4	N	10744	10766	1	67	8	198
							11818	9									
04	91320	X	86101	-0-	-5219 B	-0-	75529	3	10572	9	N	9611	9456	1	68	8	285
*05	104656	X	85980	-0-	-18676 B	-0-	75722	3	17	4	N	9310	9312	1	74	8	209
							10241	9									
*06	101280	X	80678	-0-	-20602 B	-0-	71020	3	3	4	N	8777	8677	1	63	8	246
							9655	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79732	X	70606	-0-	-9126 B	-0-	65545	3	1634	4	N	3115	3076	1	53	8	564
							3427	9									
02	68432	X	61801	-0-	-6631 B	-0-	58796	3	1	4	N	2731	3023	1	21	8	251
							3004	9									
03	73222	X	67078	-0-	-6144 B	-0-	62584	3	1412	4	N	2802	2447	1	20	8	586
							3082	9									
04	70230	X	64326	-0-	-5904 B	-0-	61203	3	62	4	N	2783	2988	1	30	8	351
							3061	9									
*05	70618	X	64750	-0-	-5868 B	-0-	60994	3	743	4	N	2739	2568	1	27	8	495
							3013	9									
*06	68340	X	61186	-0-	-7154 B	-0-	57631	3	746	4	N	2554	2555	1	13	8	481
							2809	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104532	X	93692	-0-	-10840 B	-0-	88612	3	887	4	N	3812	3796	1	69	8	305
							4193	9									
02	91476	X	81329	-0-	-10147 B	-0-	77220	3	252	4	N	3506	3173	1	33	8	605
							3857	9									
03	97898	X	88109	-0-	-9789 B	-0-	83461	3	649	4	N	3635	3759	1	27	8	454
							3999	9									
04	92580	X	83540	-0-	-9040 B	-0-	79019	3	722	4	N	3454	3188	1	30	8	690
							3799	9									
*05	93682	X	83466	-0-	-10216 B	-0-	77532	3	2179	4	N	3414	3333	1	26	8	745
							3755	9									
*06	90660	X	79581	-0-	-11079 B	-0-	71897	3	4121	4	N	3239	3456	1	17	8	511
							3563	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151621	X	121936	-0-	-29685 B	-0-	101453	3	545	4	N	18125	18413	0	236	8	145
							19938	9									
02	136948	X	105441	-0-	-31507 B	-0-	87975	3	159	4	N	15734	15450	0	111	8	318
							17307	9									
03	143406	X	116929	-0-	-26477 B	-0-	98137	3	308	4	N	16804	16786	0	104	8	232
							18484	9									
04	138780	X	108423	-0-	-30357 B	-0-	90936	3	570	4	N	15379	14963	0	112	8	536
							16917	9									
*05	129735	X	100898	-0-	-28837 B	-0-	84127	3	1425	4	N	13951	14138	0	92	8	257
							15346	9									
*06	117990	X	94194	-0-	-23796 B	-0-	77815	3	1654	4	N	13386	13361	0	81	8	201
							14725	9									

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
01	183210	X	136014	-0-	-47196 B	-0-	129177	3	5	4	N	6211	6126	1	116	8	483
							6832	9									
02	159320	X	116692	-0-	-42628 B	-0-	110891	3	5801	9	N	5274	5146	1	50	8	561
03	162936	X	125031	-0-	-37905 B	-0-	118850	3	6181	9	N	5619	5546	1	51	8	583
04	147450	X	116506	-0-	-30944 B	-0-	110701	3	159	4	N	5133	5141	1	44	8	531
							5646	9									
*05	142538	X	115406	-0-	-27132 B	-0-	109348	3	681	4	N	4888	4699	1	47	8	673
							5377	9									
*06	131640	X	104685	-0-	-26955 B	-0-	99167	3	680	4	N	4398	4425	1	40	8	606
							4838	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89993	X	72544	-0-	-17449 B	-0-	67526	3	167	4	N	4410	4370	1	62	8	204
							4851	9									
02	77924	X	64949	-0-	-12975 B	-0-	60597	3	53	4	N	3908	3829	1	105	8	178
							4299	9									
03	82925	X	70144	-0-	-12781 B	-0-	65640	3	42	4	N	4056	3986	1	22	8	226
							4462	9									
04	77160	X	66716	-0-	-10444 B	-0-	62458	3	22	4	N	3851	3860	1	25	8	192
							4236	9									
*05	76105	X	67636	-0-	-8469 B	-0-	63360	3	120	4	N	3778	3826	1	27	8	117
							4156	9									
*06	70200	X	62514	-0-	-7686 B	-0-	58506	3	4008	9	N	3644	3574	1	22	8	165

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133420	X	133420	-0-	-0- B	-0-	115942	3	1231	4	N	14770	14392	0	275	8	430
							16247	9									
02	133079	X	133079	-0-	-0- B	-0-	117381	3	141	4	N	14143	14087	0	137	8	349
							15557	9									
03	149864	X	149864	-0-	-0- B	-0-	131346	3	1343	4	N	15614	15640	0	125	8	198
							17175	9									
04	4380	X	140849	-0-	136469 B	-0-	125200	3	195	4	N	14049	13501	0	129	8	617
							15454	9									
*05	132021	X	132021	-0-	-0- B	-0-	117933	3	240	4	N	12589	12780	0	122	8	304
							13848	9									
*06	125168	X	125168	-0-	-0- B	-0-	111919	3	300	4	N	11772	11624	0	97	8	355
							12949	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20999	-0-	20999 B	20999	13442	3	3773	4	Y	3440	3296	0	149	8	170
							3784	9									
02	50902	X	29903	-0-	-20999 B	-0-	26696	3	3	4	Y	2913	2860	0	105	8	118
							3204	9									
03	57340	X	57340	-0-	-0- B	-0-	52281	3	5059	9	Y	4599	4499	0	97	8	121
04	20310	X	60313	-0-	40003 B	-0-	54989	3	129	4	Y	4723	4564	0	95	8	185
							5195	9									
*05	52093	X	52093	-0-	-0- B	-0-	48049	3	76	4	Y	3607	3610	0	72	8	110
							3968	9									
*06	55500	X	54527	-0-	-973 B	-0-	50795	3	3732	9	Y	3393	3345	0	69	8	89

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
01	DLQ G-10		43503	-0-	43503 B	43503	33889	3	4625	4	Y	4535	4486	0	84	8	230
							4989	9									
02	128606	X	85103	-0-	-43503 B	-0-	75599	3	4	4	Y	8636	8445	0	60	8	361
							9500	9									
03	88489	X	88489	-0-	-0- B	-0-	80598	3	7891	9	Y	7174	7288	0	55	8	192
04	72000	X	78041	-0-	6041 B	-0-	72275	3	160	4	Y	5096	5032	0	54	8	202
							5606	9									
*05	94209	X	66343	-0-	-27866 B	-0-	62091	3	94	4	Y	3780	3825	0	41	8	116
							4158	9									
*06	91170	X	65616	-0-	-25554 B	-0-	61787	3	3829	9	Y	3481	3466	0	39	8	92

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	45312	-0-	45312 B	45312	37400	3	4325	4	Y	3261	3230	0	110	8	163
						3587	9									
02	96785 X	51473	-0-	-45312 B	-0-	47040	3	4	4	Y	4026	3942	0	81	8	166
						4429	9									
03	67408 X	67408	-0-	-0- B	-0-	61854	3	5554	9	Y	5049	5007	0	74	8	134
04	81270 X	62925	-0-	-18345 B	-0-	58034	3	153	4	Y	4307	4199	0	72	8	170
						4738	9									
*05	80600 X	56296	-0-	-24304 B	-0-	51572	3	97	4	Y	4206	4188	0	59	8	129
						4627	9									
*06	65220 X	55200	-0-	-10020 B	-0-	50319	3	4881	9	Y	4437	4395	0	53	8	118

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

01	140498 X	140498	-0-	-0- B	-0-	118710	3	594	4	N	19267	18685	0	286	8	690
						21194	9									
02	164407 X	164407	-0-	-0- B	-0-	138642	3	1191	4	N	22340	22656	0	3	8	371
						24574	9									
03	189120 X	189120	-0-	-0- B	-0-	164136	3	722	4	N	22056	22026	0	138	8	263
						24262	9									
04	4380 X	174683	-0-	170303 B	-0-	153233	3	70	4	N	19436	19085	0	144	8	470
						21380	9									
*05	153386 X	153386	-0-	-0- B	-0-	134103	3	1113	4	N	16518	16554	0	140	8	294
						18170	9									
*06	146925 X	146925	-0-	-0- B	-0-	129229	3	576	4	N	15564	15400	0	123	8	335
						17120	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

01	88576 X	88576	-0-	-0- B	-0-	78278	3	10298	9	N	9362	8912	1	174	8	790
02	80507 X	80507	-0-	-0- B	-0-	71618	3	8889	9	N	8081	8167	1	20	8	684
03	87369 X	87369	-0-	-0- B	-0-	77709	3	9660	9	N	8782	8984	1	66	8	416
04	54000 X	63871	-0-	9871 B	-0-	56681	3	285	4	N	6277	6015	1	50	8	628
						6905	9									
*05	82677 X	82677	-0-	-0- B	-0-	72581	3	542	4	N	8685	8598	1	81	8	634
						9554	9									
*06	63344 X	63344	-0-	-0- B	-0-	55704	3	905	4	N	6123	6306	1	57	8	394
						6735	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

01	DLQ G-10	79660	-0-	79660 B	79660	73394	3	19	4	Y	5679	5895	1	196	8	137
						6247	9									
02	159587 X	79927	-0-	-79660 B	-0-	73168	3	533	4	Y	5660	5517	1	88	8	192
						6226	9									
03	81827 X	81827	-0-	-0- B	-0-	75450	3	41	4	Y	5760	5812	1	54	8	86
						6336	9									
04	89310 X	78653	-0-	-10657 B	-0-	72836	3	5817	9	Y	5288	5238	1	55	8	81
*05	91450 X	75280	-0-	-16170 B	-0-	70214	3	47	4	Y	4563	4460	1	49	8	135
						5019	9									
*06	85650 X	73984	-0-	-11666 B	-0-	68784	3	32	4	Y	4698	4618	1	45	8	170
						5168	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	72440	-0-	72440 B	72440	65374	3	13	4	Y	6412	6763	1	102	8	157
						7053	9									
02	150949 X	78509	-0-	-72440 B	-0-	71444	3	366	4	Y	6090	5993	1	46	8	208
						6699	9									
03	81737 X	81737	-0-	-0- B	-0-	74745	3	38	4	Y	6322	6381	1	55	8	94
						6954	9									
04	84450 X	81282	-0-	-3168 B	-0-	74804	3	6478	9	Y	5889	5831	1	62	8	90
*05	87265 X	72534	-0-	-14731 B	-0-	66609	3	45	4	Y	5345	5223	1	54	8	158
						5880	9									
*06	84120 X	76713	-0-	-7407 B	-0-	70776	3	30	4	Y	5370	5283	1	51	8	194
						5907	9									

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
01	DLQ G-10	92458	-0-	92458 B	92458	87184	3	20	4	Y	4776	5013	1	121	8	116
						5254	9									
02	182779 X	90321	-0-	-92458 B	-0-	84244	3	563	4	Y	5013	4904	1	54	8	171
						5514	9									
03	90735 X	90735	-0-	-0- B	-0-	85246	3	45	4	Y	4949	4997	1	49	8	74
						5444	9									
04	101670 X	86983	-0-	-14687 B	-0-	81950	3	5033	9	Y	4575	4530	1	49	8	70
*05	103912 X	79419	-0-	-24493 B	-0-	75230	3	50	4	Y	3763	3679	1	43	8	111
						4139	9									
*06	96780 X	82083	-0-	-14697 B	-0-	77913	3	33	4	Y	3761	3696	1	40	8	136
						4137	9									

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
01	DLQ G-10	56167	-0-	56167 B	56167	49575	3	766	4	Y	5296	5275	0	1	8	99
						5826	9									
02	109994 X	53827	-0-	-56167 B	-0-	45246	3	2085	4	Y	5905	5798	0	1	8	205
						6496	9									
03	62397 X	62397	-0-	-0- B	-0-	54556	3	1887	4	Y	5413	5433	0	1	8	184
						5954	9									
04	64770 X	65861	-0-	1091 B	-0-	60404	3	159	4	Y	4816	4901	0	1	8	98
						5298	9									
*05	62031 X	57680	-0-	-4351 B	-0-	51637	3	539	4	Y	5004	4936	0			166
						5504	9									
*06	60390 X	47372	-0-	-13018 B	-0-	43883	3	157	4	Y	3029	3141	0			54
						3332	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
01	DLQ G-10	279209	-0-	279209 B	279209	240511	3	142	4	Y	35051	34482	0	655	8	382
						38556	9									
02	563100 X	283891	-0-	-279209 B	-0-	247303	3	132	4	Y	33142	33019	0	338	8	167
						36456	9									
03	304162 X	304162	-0-	-0- B	-0-	267209	3	163	4	Y	33445	32796	0	289	8	527
						36790	9									
04	182400 X	256956	-0-	74556 B	-0-	225915	3	300	4	Y	27946	27914	0	290	8	269
						30741	9									
*05	207416 X	207416	-0-	-0- B	-0-	182024	3	937	4	Y	22232	21997	0	225	8	279
						24455	9									
*06	245199 X	245199	-0-	-0- B	-0-	215082	3	1178	4	Y	26308	26244	0	123	8	220
						28939	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

01	DLQ G-10	150845	-0-	150845 B	150845	88	1	139956	3	Y	8969	8795	0	181	8	263
						935	4	9866	9							
02	289983 X	139138	-0-	-150845 B	-0-	85	1	128284	3	Y	8997	8788	0	99	8	373
						872	4	9897	9							
03	146705 X	146705	-0-	-0- B	-0-	93	1	135860	3	Y	9601	9604	0	77	8	293
						191	4	10561	9							
04	153180 X	150640	-0-	-2540 B	-0-	95	1	140691	3	Y	8682	8490	0	103	8	382
						304	4	9550	9							
*05	158286 X	143245	-0-	-15041 B	-0-	97	1	133567	3	Y	8366	8333	0	75	8	340
						378	4	9203	9							
*06	149070 X	127675	-0-	-21395 B	-0-	92	1	119268	3	Y	7278	6983	0	46	8	589
						309	4	8006	9							

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

01	DLQ G-10	195914	-0-	195914 B	195914	112	1	179671	3	Y	13584	13282	0	274	8	398
						1189	4	14942	9							
02	359520 X	163606	-0-	-195914 B	-0-	100	1	149193	3	Y	12073	11838	0	132	8	501
						1033	4	13280	9							
03	173928 X	173928	-0-	-0- B	-0-	110	1	160415	3	Y	11980	12018	0	97	8	366
						225	4	13178	9							
04	168120 X	160893	-0-	-7227 B	-0-	101	1	149079	3	Y	10355	10143	0	123	8	455
						322	4	11391	9							
*05	173724 X	157791	-0-	-15933 B	-0-	106	1	146407	3	Y	9876	9840	0	89	8	402
						414	4	10864	9							
*06	168120 X	143942	-0-	-24178 B	-0-	103	1	133799	3	Y	8812	8445	0	56	8	713
						347	4	9693	9							

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

01	DLQ G-10	157894	-0-	157894 B	157894	91	1	150537	3	Y	5733	5653	0	116	8	168
						960	4	6306	9							
02	297598 X	139704	-0-	-157894 B	-0-	87	1	133998	3	Y	4291	4234	0	47	8	178
						899	4	4720	9							
03	148903 X	148903	-0-	-0- B	-0-	99	1	143711	3	Y	4446	4452	0	36	8	136
						202	4	4891	9							
04	175290 X	136672	-0-	-38618 B	-0-	90	1	132227	3	Y	3700	3629	0	44	8	163
						285	4	4070	9							
*05	175646 X	132174	-0-	-43472 B	-0-	93	1	127669	3	Y	3683	3663	0	33	8	150
						361	4	4051	9							
*06	152790 X	118325	-0-	-34465 B	-0-	88	1	114550	3	Y	3082	2964	0	19	8	249
						297	4	3390	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
01	DLQ G-10	155085	-0-	155085 B	155085	83	1	146220	3	Y	7181	7114	0	145	8	210
						883	4	7899	9							
02	272873 X	117788	-0-	-155085 B	-0-	70	1	110384	3	Y	6016	5911	0	66	8	249
						716	4	6618	9							
03	133986 X	133986	-0-	-0- B	-0-	87	1	126933	3	Y	6171	6181	0	50	8	189
						178	4	6788	9							
04	184500 X	136082	-0-	-48418 B	-0-	89	1	130420	3	Y	4811	4731	0	57	8	212
						281	4	5292	9							
*05	184698 X	132090	-0-	-52608 B	-0-	92	1	126146	3	Y	4995	4959	0	45	8	203
						357	4	5495	9							
*06	150090 X	117214	-0-	-32876 B	-0-	86	1	112000	3	Y	4398	4217	0	28	8	356
						290	4	4838	9							

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

01	DLQ G-10	149334	-0-	149334 B	149334	89	1	140956	3	Y	6678	6564	0	135	8	196
						943	4	7346	9							
02	271753 X	122419	-0-	-149334 B	-0-	78	1	117152	3	Y	3990	3977	0	44	8	165
						800	4	4389	9							
03	113256 X	113256	-0-	-0- B	-0-	75	1	108900	3	Y	3753	3773	0	30	8	115
						153	4	4128	9							
04	159780 X	114702	-0-	-45078 B	-0-	75	1	110564	3	Y	3476	3397	0	41	8	153
						239	4	3824	9							
*05	165106 X	109429	-0-	-55677 B	-0-	76	1	105290	3	Y	3423	3406	0	31	8	139
						298	4	3765	9							
*06	144510 X	97845	-0-	-46665 B	-0-	72	1	94304	3	Y	2931	2815	0	18	8	237
						245	4	3224	9							

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

01	96979 X	96979	-0-	-0- B	-0-	84669	3	168	4	N	11038	10841	1	89	8	538
						12142	9									
02	102213 X	102213	-0-	-0- B	-0-	89616	3	509	4	N	10989	10585	1	49	8	893
						12088	9									
03	110799 X	110799	-0-	-0- B	-0-	99185	3	118	4	N	10451	10368	1	42	8	934
						11496	9									
04	38370 X	102183	-0-	63813 B	-0-	91198	3	429	4	N	9596	9596	1	44	8	890
						10556	9									
*05	97647 X	97647	-0-	-0- B	-0-	86023	3	1803	4	N	8928	8659	1	43	8	1116
						9821	9									
*06	92092 X	92092	-0-	-0- B	-0-	81995	3	635	4	N	8602	8849	1	38	8	831
						9462	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

01	132756 X	132756	-0-	-0- B	-0-	1285	1	110058	3	N	8743	7841	1	295	8	672
						11796	4	9617	9							
02	125352 X	125352	-0-	-0- B	-0-	1338	1	107668	3	N	8283	8194	1	180	8	581
						7235	4	9111	9							
03	105400 X	61670	-0-	-43730 B	-0-	679	1	55916	3	N	3546	3530	1	81	8	516
						1174	4	3901	9							
04	102000 X	96768	-0-	-5232 B	-0-	1227	1	86276	3	N	6239	6340	1	125	8	290
						2402	4	6863	9							
*05	105400 X	100628	-0-	-4772 B	-0-	1426	1	85385	3	N	6318	5329	1	118	8	1161
						6867	4	6950	9							
*06	113036 X	113036	-0-	-0- B	-0-	1363	1	88732	3	N	5929	6344	1	101	8	645
						16419	4	6522	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
01	136710	X	118005	-0-	-18705 B	-0-	96711	3	2665	4	N	16935	16680	0	55	8	292
							18629	9									
02	123480	X	105571	-0-	-17909 B	-0-	91605	3	40	4	N	12660	12710	0	24	8	218
							13926	9									
03	136710	X	116522	-0-	-20188 B	-0-	101805	3	4	4	N	13375	13375	0	28	8	190
							14713	9									
04	132300	X	109409	-0-	-22891 B	-0-	96555	3	11	4	N	11675	11758	0	39	8	68
							12843	9									
*05	133610	X	107291	-0-	-26319 B	-0-	94837	3	7	4	N	11315	11276	0			107
							12447	9									
*06	114210	X	94114	-0-	-20096 B	-0-	83480	3	42	4	N	9629	9560	0			176
							10592	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
01	100843	X	61375	-0-	-39468 B	-0-	47731	3	1251	4	N	11266	11099	0	63	8	194
							12393	9									
02	91084	X	75192	-0-	-15892 B	-0-	58621	3	26	4	N	15041	14941	0	35	8	259
							16545	9									
03	100161	X	76639	-0-	-23522 B	-0-	61532	3	2	4	N	13732	13742	0	54	8	195
							15105	9									
04	89850	X	68790	-0-	-21060 B	-0-	54665	3	6	4	N	12835	12904	0	51	8	75
							14119	9									
*05	83235	X	68534	-0-	-14701 B	-0-	54560	3	4	4	N	12700	12655	0			120
							13970	9									
*06	80550	X	60059	-0-	-20491 B	-0-	48342	3	24	4	N	10630	10556	0			194
							11693	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
01	174685	X	162689	-0-	-11996 B	-0-	140462	3	89	4	N	20125	20423	1	282	8	400
							22138	9									
02	169721	X	169721	-0-	-0- B	-0-	10957	1	139192	3	N	17606	17211	1	139	8	656
							205	4	19367	9							
03	203586	X	203586	-0-	-0- B	-0-	10083	1	171097	3	N	19515	19233	1	121	8	817
							939	4	21467	9							
04	169050	X	181700	-0-	12650 B	-0-	11731	1	151043	3	N	17055	17144	1	145	8	583
							165	4	18761	9							
*05	185193	X	185193	-0-	-0- B	-0-	11492	1	154592	3	N	16317	15798	1	175	8	927
							1160	4	17949	9							
*06	174025	X	174025	-0-	-0- B	-0-	16835	1	140730	3	N	13678	13807	1	215	8	583
							1414	4	15046	9							

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96813	X	85291	-0-	-11522 B	-0-	75437	3	1166	4	Y	7898	7873	0	1	8	147
							8688	9									
02	45782	X	45782	-0-	-0- B	-0-	39293	3	1700	4	Y	4354	4350	0			151
							4789	9									
03	96813	X	81040	-0-	-15773 B	-0-	71220	3	2250	4	Y	6882	6798	0	1	8	234
							7570	9									
04	93690	X	83006	-0-	-10684 B	-0-	75880	3	198	4	Y	6298	6403	0	1	8	128
							6928	9									
*05	96255	X	37192	-0-	-59063 B	-0-	32892	3	421	4	Y	3526	3537	0			117
							3879	9									
*06	93150	X	53464	-0-	-39686 B	-0-	48568	3	198	4	Y	4271	4312	0			76
							4698	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
01	122791	X	82128	-0-	-40663	B	-0-	71483	3	1095	4	Y	8682	8102	0	569	8	151
								9550	9									
02	82782	X	82782	-0-	-0-	B	-0-	70611	3	3012	4	Y	8326	7918	0	280	8	279
								9159	9									
03	122791	X	60872	-0-	-61919	B	-0-	51783	3	1628	4	Y	6783	6606	0	234	8	222
								7461	9									
04	115830	X	67770	-0-	-48060	B	-0-	61209	3	169	4	Y	5811	5669	0	251	8	113
								6392	9									
*05	103881	X	84935	-0-	-18946	B	-0-	77722	3	783	4	Y	5845	5595	0	175	8	188
								6430	9									
*06	88710	X	68803	-0-	-19907	B	-0-	62562	3	200	4	Y	5492	5399	0	187	8	94
								6041	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

01	97223	X	97223	-0-	-0-	B	-0-	87773	3	1362	4	Y	7353	6932	0	428	8	129
								8088	9									
02	68214	X	68214	-0-	-0-	B	-0-	60620	3	2702	4	Y	4447	4230	0	199	8	147
								4892	9									
03	111326	X	111326	-0-	-0-	B	-0-	99575	3	3135	4	Y	7833	7538	0	182	8	260
								8616	9									
04	66570	X	132253	-0-	65683	B	-0-	123553	3	319	4	Y	7619	7534	0	194	8	151
								8381	9									
*05	101741	X	101741	-0-	-0-	B	-0-	95557	3	951	4	Y	4757	4627	0	128	8	153
								5233	9									
*06	94131	X	94131	-0-	-0-	B	-0-	89147	3	279	4	Y	4277	4215	0	142	8	73
								4705	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

01	176886	X	154759	-0-	-22127	B	-0-	140945	3	2183	4	Y	10574	10537	0	1	8	197
								11631	9									
02	159768	X	129139	-0-	-30629	B	-0-	114665	3	4949	4	Y	8659	8555	0	1	8	300
								9525	9									
03	176886	X	142000	-0-	-34886	B	-0-	128628	3	4073	4	Y	8454	8466	0	1	8	287
								9299	9									
04	171180	X	146255	-0-	-24925	B	-0-	136935	3	353	4	Y	8152	8273	0	1	8	165
								8967	9									
*05	166005	X	108259	-0-	-57746	B	-0-	101021	3	1004	4	Y	5667	5644	0			188
								6234	9									
*06	139140	X	115768	-0-	-23372	B	-0-	108839	3	340	4	Y	5990	6072	0			106
								6589	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76364	X	76364	-0-	-0- B	-0-	62612	3	127	4	N	12386	12324	1	220	8	278
							13625	9									
02	90497	X	90497	-0-	-0- B	-0-	73907	3	1827	4	N	13421	13431	1	143	8	125
							14763	9									
03	107137	X	107137	-0-	-0- B	-0-	92660	3	100	4	N	13070	12694	1	100	8	401
							14377	9									
04	43200	X	110068	-0-	66868 B	-0-	96456	3	332	4	N	12073	12123	1	141	8	210
							13280	9									
*05	106297	X	106297	-0-	-0- B	-0-	94047	3	430	4	N	10745	10532	1	131	8	292
							11820	9									
*06	89013	X	89013	-0-	-0- B	-0-	79848	3	725	4	N	7673	7407	1	104	8	454
							8440	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
01	135129	X	40993	-0-	-94136 B	-0-	29870	3	818	4	N	9368	9285	0	32	8	162
							10305	9									
02	122052	X	78514	-0-	-43538 B	-0-	59401	3	27	4	N	17351	17179	0	36	8	298
							19086	9									
03	135129	X	91018	-0-	-44111 B	-0-	70527	3	3	4	N	18625	18617	0	41	8	265
							20488	9									
04	100980	X	84429	-0-	-16551 B	-0-	67373	3	8	4	N	15498	15612	0	61	8	90
							17048	9									
*05	93992	X	82680	-0-	-11312 B	-0-	66798	3	5	4	N	14434	14388	0			136
							15877	9									
*06	88080	X	72085	-0-	-15995 B	-0-	58707	3	29	4	N	12135	12049	0			222
							13349	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
01	147312	X	121600	-0-	-25712 B	-0-	100483	3	2626	4	N	16810	16561	0	59	8	290
							18491	9									
02	133056	X	110423	-0-	-22633 B	-0-	94425	3	41	4	N	14506	14517	0	29	8	250
							15957	9									
03	147312	X	122405	-0-	-24907 B	-0-	105443	3	4	4	N	15416	15415	0	32	8	219
							16958	9									
04	141930	X	112718	-0-	-29212 B	-0-	97175	3	11	4	N	14120	14206	0	51	8	82
							15532	9									
*05	134912	X	111238	-0-	-23674 B	-0-	96008	3	7	4	N	13839	13791	0			130
							15223	9									
*06	118470	X	99876	-0-	-18594 B	-0-	86431	3	43	4	N	12184	12092	0			222
							13402	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
01	125725	X	125725	-0-	-0- B	-0-	113999	3	1747	4	Y	9072	8719	0	337	8	163
							9979	9									
02	101192	X	96219	-0-	-4973 B	-0-	86134	3	3675	4	Y	5827	5668	0	124	8	198
							6410	9									
03	138723	X	138723	-0-	-0- B	-0-	126678	3	3983	4	Y	7329	7143	0	140	8	244
							8062	9									
04	108420	X	145560	-0-	37140 B	-0-	136435	3	352	4	Y	7975	7909	0	151	8	159
							8773	9									
*05	112034	X	101732	-0-	-10302 B	-0-	95572	3	950	4	Y	4736	4641	0	100	8	154
							5210	9									
*06	122270	X	122270	-0-	-0- B	-0-	115412	3	360	4	Y	5907	5847	0	111	8	103
							6498	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
01	110298	X	36314	-0-	-73984 B	-0-	30645	3	525	4	Y	4676	4358	0	339	8	81
							5144	9									
02	99624	X	4097	-0-	-95527 B	-0-	3651	3	194	4	Y	229	287	0	16	8	7
							252	9									
03	110298	X	-0-	-0-	-110298 B	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	85050	X	69891	-0-	-15159 B	-0-	62544	3	161	4	Y	6533	6230	0	174	8	129
							7186	9									
*05	66836	X	45769	-0-	-21067 B	-0-	41365	3	534	4	Y	3518	3391	0	144	8	112
							3870	9									
*06	35130	X	2982	-0-	-32148 B	-0-	2551	3	32	4	Y	363	404	0	66	8	5
							399	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		130842	-0-	130842 B	276712	109160	3	484	4	N	19271	19031	0	208	8	538
							21198	9									
02	434791	X	158079	-0-	-276712 B	-0-	137132	3	20947	9	N	19043	18930	0	109	8	542
03	187161	X	187161	-0-	-0- B	-0-	165613	3	21548	9	N	19589	19463	1	115	8	553
04	159300	X	214963	-0-	55663 B	-0-	195491	3	19472	9	N	17702	17499	1	117	8	639
*05	183808	X	183808	-0-	-0- B	-0-	169176	3	14632	9	N	13302	13362	1	90	8	489
*06	159300	X	155184	-0-	-4116 B	-0-	143436	3	11748	9	N	10680	10644	1	79	8	446

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477045	X	148304	-0-	-328741 B	-0-	123443	3	629	4	N	22029	21699	0	254	8	635
							24232	9									
02	178895	X	178895	-0-	-0- B	-0-	152250	3	1577	4	N	22789	22664	0	163	8	597
							25068	9									
03	188414	X	188414	-0-	-0- B	-0-	162858	3	1380	4	N	21978	21979	1	124	8	472
							24176	9									
04	70800	X	194445	-0-	123645 B	-0-	173735	3	273	4	N	18579	18628	1	135	8	288
							20437	9									
*05	170791	X	170791	-0-	-0- B	-0-	154011	3	73	4	N	15188	14959	1	112	8	405
							16707	9									
*06	143769	X	143769	-0-	-0- B	-0-	130635	3	22	4	N	11920	11731	1	91	8	503
							13112	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190207	X	190207	-0-	-0- B	-0-	158629	3	7	4	N	28701	28630	1	265	8	377
							31571	9									
02	257237	X	257237	-0-	-0- B	-0-	222573	3	34664	9	N	31513	31451	1	202	8	237
03	299355	X	299355	-0-	-0- B	-0-	264797	3	34558	9	N	31416	30556	1	150	8	947
04	56040	X	274131	-0-	218091 B	-0-	246414	3	27717	9	N	25197	25854	1	150	8	140
*05	268857	X	268857	-0-	-0- B	-0-	243759	3	25098	9	N	22816	22022	1	148	8	786
*06	210394	X	210394	-0-	-0- B	-0-	190599	3	19795	9	N	17995	18123	1	1	8	657

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
01	113208	X	113208	-0-	-0- B	-0-	84785	3	48	4	N	25795	24090	1	258	8	1668
							28375	9									
02	176465	X	176465	-0-	-0- B	-0-	142058	3	1200	4	N	30188	30749	1	219	8	888
							33207	9									
03	181882	X	181882	-0-	-0- B	-0-	150702	3	877	4	N	27548	27529	1	159	8	748
							30303	9									
04	180529	X	180529	-0-	-0- B	-0-	156597	3	28	4	N	21731	21532	1	156	8	791
							23904	9									
*05	149906	X	149906	-0-	-0- B	-0-	130983	3	18923	9	N	17203	17285	1	122	8	587
*06	149926	X	149926	-0-	-0- B	-0-	133401	3	16525	9	N	15023	14973	1	93	8	544

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	94500	X	94500	-0-	-0- B	-0-	72554	3	31	4	N	19923	19291	1	224	8	785
							21915	9									
02	116599	X	116599	-0-	-0- B	-0-	91610	3	24989	9	N	22717	22727	1	124	8	651
03	119512	X	119512	-0-	-0- B	-0-	93887	3	25625	9	N	23295	23275	1	112	8	559
04	112224	X	112224	-0-	-0- B	-0-	89553	3	22671	9	N	20610	20697	1	117	8	355
*05	104906	X	104906	-0-	-0- B	-0-	84383	3	20523	9	N	18657	18484	1	106	8	422
*06	137612	X	137612	-0-	-0- B	-0-	112853	3	24759	9	N	22508	22279	1	125	8	526

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
01	0		95229	-0-	95229 B	190473	71233	3	139	4	N	21688	21688	1	202	8	492
							23857	9									
02	334430	X	143957	-0-	-190473 B	-0-	110836	3	2368	4	N	27957	28044	1	143	8	262
							30753	9									
03	151258	X	151258	-0-	-0- B	-0-	120502	3	121	4	N	27850	27156	1	98	8	858
							30635	9									
04	231885	X	231885	-0-	-0- B	-0-	198174	3	681	4	N	30027	30218	1	140	8	527
							33030	9									
*05	224709	X	224709	-0-	-0- B	-0-	195508	3	756	4	N	25859	25549	1	129	8	708
							28445	9									
*06	197080	X	197080	-0-	-0- B	-0-	172311	3	1303	4	N	21333	20663	1	105	8	1273
							23466	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
01	386206	X	108786	-0-	-277420 B	-0-	88118	3	43	4	N	18750	17686	0	365	8	1026
							20625	9									
02	95673	X	95673	-0-	-0- B	-0-	79829	3	17	4	N	14388	14654	0	172	8	588
							15827	9									
03	105896	X	105896	-0-	-0- B	-0-	89744	3	11	4	N	14674	14585	0	130	8	547
							16141	9									
04	103803	X	103803	-0-	-0- B	-0-	88831	3	14972	9	N	13611	13565	0	71	8	522
*05	89005	X	89005	-0-	-0- B	-0-	76720	3	12285	9	N	11168	11165	0	150	8	375
*06	90769	X	90769	-0-	-0- B	-0-	78322	3	197	4	N	11136	11083	0	168	8	260
							12250	9									

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
01	15496	X	15496	-0-	-0- B	-0-	14894	3	602	9	N	547	767	1			586
02	4396	X	2303	-0-	-2093 B	-0-	2249	3	54	9	N	49	378	1			257
03	13578	X	-0-	-0-	-13578 B	-0-					N	-0-					257
04	15000	X	-0-	-0-	-15000 B	-0-					N	-0-					257
05	15500	X	-0-	-0-	-15500 B	-0-					N	-0-					257
06	15000	X	68	-0-	-14932 B	-0-	68	3			N	-0-					257

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	6298	-0-	-5358 B	-0-	6013	3	285	9	N	259	5	8			585
02	10528	X	5402	-0-	-5126 B	-0-	5159	3	243	9	N	221					806
03	11656	X	2080	-0-	-9576 B	-0-	2005	3	75	9	N	68	400	1			474
04	7170	X	4889	-0-	-2281 B	-0-	4503	3	197	4	N	172	370	1			276
							189	9									
05	6293	X	4896	-0-	-1397 B	-0-	4676	3	220	9	N	200	191	1			285
06	6090	X	5054	-0-	-1036 B	-0-	4821	3	233	9	N	212					497

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	4327	-0-	-416 B	-0-	3704	3	434	4	Y	172					579
						189	9									
02	4284 X	3707	-0-	-577 B	-0-	3531	3	176	9	Y	160	382	1			357
03	4681 X	4295	-0-	-386 B	-0-	4117	3	178	9	Y	162					519
04	4470 X	3187	-0-	-1283 B	-0-	2890	3	143	4	Y	140	360	1	2	8	297
						154	9									
05	4340 X	3812	-0-	-528 B	-0-	3651	3	161	9	Y	146					443
06	4200 X	3524	-0-	-676 B	-0-	3311	3	83	4	Y	118					561
						130	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

01	11160 X	11020	-0-	-140 B	-0-	10298	3	271	4	Y	410	419	0			34
						451	9									
02	10080 X	9156	-0-	-924 B	-0-	8686	3	143	4	Y	297	302	0			29
						327	9									
03	11160 X	9853	-0-	-1307 B	-0-	9464	3	58	4	Y	301	289	0			41
						331	9									
04	10800 X	8862	-0-	-1938 B	-0-	8428	3	75	4	Y	326	340	0			27
						359	9									
05	11005 X	9162	-0-	-1843 B	-0-	8370	3	451	4	Y	310	263	0			74
						341	9									
06	10650 X	5726	-0-	-4924 B	-0-	5460	3	266	9	Y	242	108	0			208

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

01	T. A.	1298	-0-	1298 B	1298	1256	3	5	4	Y	34					459
						37	9									
02	T. A.	2166	-0-	2166 B	3464	2125	3	41	9	Y	37					496
03	T. A.	937	-0-	937 B	4401	906	3	31	9	Y	28					524
04	5516 X	1115	-0-	-4401 B	-0-	1057	3	58	9	Y	53					577
05	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1339	3	40	9	Y	36					613
*06	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1440	3	28	9	Y	25					638

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13503 X	13503	-0-	-0- B	-0-	969	1	12326	3	Y	163	171	0	20	8	3
						29	4	179	9							
02	12450 X	12450	-0-	-0- B	-0-	651	1	10892	3	Y	806	778	0	12	8	19
						20	4	887	9							
03	25370 X	25370	-0-	-0- B	-0-	1002	1	22350	3	Y	1801	1773	0	15	8	32
						37	4	1981	9							
04	24837 X	24837	-0-	-0- B	-0-	983	1	22183	3	Y	1495	1457	0	10	8	60
						26	4	1645	9							
05	11098 X	6437	-0-	-4661 B	-0-	4942	3	224	4	Y	1155	1182	0	3	8	30
						1271	9									
*06	10740 X	6747	-0-	-3993 B	-0-	5451	3	217	4	Y	981	967	0			44
						1079	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

01	66991 X	35556	-0-	-31435 B	-0-	33001	3	750	4	N	1641	1434	1	322	8	578
						1805	9									
02	60508 X	34817	-0-	-25691 B	-0-	33110	3	1707	9	N	1552	1367	1	171	8	592
03	45911 X	35224	-0-	-10687 B	-0-	33537	3	1687	9	N	1534	1404	1	190	8	532
04	36750 X	34325	-0-	-2425 B	-0-	32137	3	336	4	N	1684	1400	1	199	8	617
						1852	9									
05	38533 X	34116	-0-	-4417 B	-0-	32255	3	192	4	N	1517	1365	1	178	8	591
						1669	9									
06	37290 X	30897	-0-	-6393 B	-0-	28964	3	407	4	N	1387	1361	1	110	8	507
						1526	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

01	33697 X	32177	-0-	-1520 B	-0-	28396	3	2364	4	Y	1288	1274	0			61
						1417	9									
02	30436 X	24942	-0-	-5494 B	-0-	23766	3	215	4	Y	874	876	0			59
						961	9									
03	33697 X	24376	-0-	-9321 B	-0-	23604	3	43	4	Y	663	672	0			50
						729	9									
04	31860 X	28442	-0-	-3418 B	-0-	27096	3	335	4	Y	919	908	0			61
						1011	9									
05	32922 X	28796	-0-	-4126 B	-0-	27353	3	49	4	Y	1267	1245	0			83
						1394	9									
06	31140 X	24948	-0-	-6192 B	-0-	23182	3	601	4	Y	1059	1056	0	1	8	85
						1165	9									

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

01	24614 X	24250	-0-	-364 B	-0-	21265	3	1544	4	N	1310	950	1	4	8	970
						1441	9									
02	21588 X	20769	-0-	-819 B	-0-	18634	3	949	4	N	1078	1393	1			655
						1186	9									
03	24552 X	22651	-0-	-1901 B	-0-	21272	3	58	4	N	1201	1346	1			510
						1321	9									
04	23760 X	21078	-0-	-2682 B	-0-	19610	3	265	4	N	1094	910	1			694
						1203	9									
05	24552 X	9801	-0-	-14751 B	-0-	9035	3	190	4	N	524	714	1			504
						576	9									
*06	28937 X	28937	-0-	-0- B	-0-	26126	3	773	4	N	1853	1764	1			593
						2038	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
01	32643 X	30372	-0-	-2271 B	-0-	850	1	28235	3	N	1170	1884	1			733
						1287	9									
02	29484 X	27060	-0-	-2424 B	-0-	840	1	25116	3	N	1004	922	1			815
						1104	9									
03	32643 X	28361	-0-	-4282 B	-0-	825	1	26297	3	N	1028	732	1	1	8	1110
						108	4	1131	9							
04	31230 X	27012	-0-	-4218 B	-0-	877	1	24756	3	N	1015	1425	1			700
						262	4	1117	9							
05	31527 X	27319	-0-	-4208 B	-0-	860	1	25359	3	N	1000	742	1			958
						1100	9									
06	29400 X	25697	-0-	-3703 B	-0-	885	1	23440	3	N	985	876	1			1067
						288	4	1084	9							

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

01	112499 X	53680	-0-	-58819 B	-0-	38199	3	11129	4	Y	3956	4177	0	4	8	243
						4352	9									
02	110236 X	30115	-0-	-80121 B	-0-	70	1	27497	3	Y	2044	1747	0			540
						300	4	2248	9							
03	122047 X	120490	-0-	-1557 B	-0-	170	1	110682	3	Y	8682	8767	0			455
						88	4	9550	9							
04	118110 X	117516	-0-	-594 B	-0-	250	1	107470	3	Y	7998	7962	0			491
						998	4	8798	9							
05	119319 X	48740	-0-	-70579 B	-0-	285	1	44890	3	Y	3241	3483	0	1	8	248
						3565	9									
06	116610 X	102524	-0-	-14086 B	-0-	180	1	92709	3	Y	8189	7632	0	375	1	413
						627	4	9008	9			17	8			

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

01	24914 X	24914	-0-	-0- B	-0-	20630	3	3361	4	Y	839	859	0			78
						923	9									
02	21644 X	21037	-0-	-607 B	-0-	19766	3	553	4	Y	653	671	0			60
						718	9									
03	23963 X	50	-0-	-23913 B	-0-	42	3	8	9	Y	7	41	0			26
04	23190 X	38	-0-	-23152 B	-0-	6	3	32	9	Y	29	29	0	3	8	23
05	23963 X	8169	-0-	-15794 B	-0-	7615	3	79	4	Y	432	343	0	22	8	90
						475	9									
06	23190 X	10916	-0-	-12274 B	-0-	10456	3	460	9	Y	418	424	0	13	8	71

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

01	41726 X	35000	-0-	-6726 B	-0-	25576	3	7226	4	Y	1998	1853	1			499
						2198	9									
02	37688 X	31162	-0-	-6526 B	-0-	28956	3	233	4	Y	1794	1382	1			911
						1973	9									
03	41726 X	34600	-0-	-7126 B	-0-	32504	3	72	4	Y	1840	2316	1			435
						2024	9									
04	38820 X	32454	-0-	-6366 B	-0-	30334	3	115	4	Y	1823	1755	1			503
						2005	9									
05	38719 X	32610	-0-	-6109 B	-0-	30859	3	1751	9	Y	1592	1782	1			313
06	33870 X	27871	-0-	-5999 B	-0-	25959	3	1912	9	Y	1738	1364	1	43	8	644

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
01	29140	X	26814	-0-	-2326 B	-0-	22888	3	2222	4	Y	1549	2453	1	7	8	811
							1704	9									
02	26320	X	22864	-0-	-3456 B	-0-	21579	3	1285	9	Y	1168	1310	1			669
03	29140	X	27028	-0-	-2112 B	-0-	25460	3	1568	9	Y	1425	1463	1			631
04	28200	X	23731	-0-	-4469 B	-0-	21366	3	1055	4	Y	1191	1104	1			718
							1310	9									
05	26815	X	7192	-0-	-19623 B	-0-	6753	3	439	9	Y	399	562	1	5	8	550
06	26160	X	15100	-0-	-11060 B	-0-	13609	3	272	4	Y	1108	1484	0	7	8	167
							1219	9									

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47302	X	47302	-0-	-0- B	-0-	38263	3	6983	4	N	1869	1756	0	106	8	26
							2056	9									
02	43655	X	43655	-0-	-0- B	-0-	270	1	40770	3	N	850	829	0	30	8	17
							1680	4	935	9							
03	55799	X	55799	-0-	-0- B	-0-	890	1	53836	3	N	975	958	0	18	8	16
							1073	9									
04	52526	X	52526	-0-	-0- B	-0-	870	1	50762	3	N	813	794	0	12	8	23
							894	9									
05	48329	X	41452	-0-	-6877 B	-0-	30	1	40887	3	N	463	461	0	6	8	19
							26	4	509	9							
06	54000	X	37384	-0-	-16616 B	-0-	36268	3	898	4	N	198	195	0	2	8	20
							218	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38192	X	34294	-0-	-3898 B	-0-	31474	3	828	4	Y	1811	1847	0			149
							1992	9									
02	34496	X	29507	-0-	-4989 B	-0-	27283	3	450	4	Y	1613	1612	0			150
							1774	9									
03	38192	X	34093	-0-	-4099 B	-0-	32024	3	198	4	Y	1701	1622	0			229
							1871	9									
04	36960	X	20648	-0-	-16312 B	-0-	19457	3	173	4	Y	925	1071	0			83
							1018	9									
05	37913	X	-0-	-0-	-37913 B	-0-					Y	-0-	83	0			-0-
06	33180	X	204	-0-	-32976 B	-0-	156	3	48	9	Y	44	15	0			29

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35216	X	29897	-0-	-5319 B	-0-	28278	3	149	4	N	1336	2211	1			823
							1470	9									
02	31808	X	27003	-0-	-4805 B	-0-	25720	3	1283	9	N	1166	1109	1			880
03	33883	X	28714	-0-	-5169 B	-0-	27380	3	1334	9	N	1213	1428	1			665
04	32250	X	26028	-0-	-6222 B	-0-	23972	3	846	4	N	1100	740	1			1025
							1210	9									
05	31248	X	27712	-0-	-3536 B	-0-	26425	3	1287	9	N	1170	1081	1			1114
06	28920	X	24614	-0-	-4306 B	-0-	23517	3	1097	9	N	997	897	1			1214

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	44702	-0-	44702 B	44702	34213	3	7871	4	Y	2380	3340	1			710
						2618	9									
02	T. A.	44837	-0-	44837 B	89539	39799	3	2528	4	Y	2282	2425	1			567
						2510	9									
03	T. A.	53500	-0-	53500 B	143039	50405	3	130	4	Y	2695	2448	1			814
						2965	9									
04	188939 X	45900	-0-	-143039 B	-0-	42735	3	567	4	Y	2362	2412	1			764
						2598	9									
05	43741 X	40103	-0-	-3638 B	-0-	37798	3	2305	9	Y	2095	1280	1			1579
06	42330 X	36214	-0-	-6116 B	-0-	33898	3	2316	9	Y	2105	2140	1			1544

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

01	62713 X	42309	-0-	-20404 B	-0-	39335	3	528	4	N	2224	2692	1	6	8	764
						2446	9									
02	53564 X	41481	-0-	-12083 B	-0-	39014	3	2467	9	N	2243	2248	1			759
03	59303 X	48939	-0-	-10364 B	-0-	45990	3	2949	9	N	2681	2423	1			1017
04	51690 X	42997	-0-	-8693 B	-0-	39906	3	552	4	N	2308	2433	1			892
						2539	9									
05	52886 X	47492	-0-	-5394 B	-0-	44467	3	217	4	N	2553	2026	1			1419
						2808	9									
06	47370 X	41395	-0-	-5975 B	-0-	38828	3	2567	9	N	2334	2767	1	1	8	985

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

01	67319 X	67319	-0-	-0- B	-0-	189	1	59254	3	Y	7034	6547	0	509	8	529
						139	4	7737	9							
02	65678 X	65678	-0-	-0- B	-0-	187	1	57233	3	Y	7411	6880	0	475	8	585
						106	4	8152	9							
03	72017 X	72017	-0-	-0- B	-0-	202	1	63484	3	Y	7477	7485	0	75	8	502
						106	4	8225	9							
04	56845 X	56845	-0-	-0- B	-0-	185	1	49117	3	Y	6805	6659	0	73	8	575
						57	4	7486	9							
05	80586 X	80586	-0-	-0- B	-0-	73114	3	250	4	Y	6565	6549	0	56	8	535
						7222	9									
*06	78424 X	78424	-0-	-0- B	-0-	70824	3	916	4	Y	6076	5978	0	42	8	591
						6684	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

01	65379 X	50638	-0-	-14741 B	-0-	42186	3	5267	4	N	2895	2676	1	4	8	1279
						3185	9									
02	59052 X	42682	-0-	-16370 B	-0-	39063	3	956	4	N	2421	2957	1			743
						2663	9									
03	59086 X	44695	-0-	-14391 B	-0-	41962	3	91	4	N	2402	2062	1			1083
						2642	9									
04	50760 X	43094	-0-	-7666 B	-0-	40074	3	372	4	N	2407	2817	1			673
						2648	9									
05	52452 X	32995	-0-	-19457 B	-0-	30989	3	2006	9	N	1824	1846	1			651
06	48990 X	5774	-0-	-43216 B	-0-	58	1	5288	3	N	209					860
						198	4	230	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

01	57905 X	57905	-0-	-0- B	-0-	45232	3	9823	4	Y	2591	2652	0			245
						2850	9									
02	49868 X	48484	-0-	-1384 B	-0-	44426	3	1663	4	Y	2177	2223	0			199
						2395	9									
03	55211 X	6998	-0-	-48213 B	-0-	6637	3	43	4	Y	289	302	0			186
						318	9									
04	53430 X	9448	-0-	-43982 B	-0-	8847	3	601	9	Y	546	393	0	42	8	297
05	55211 X	29439	-0-	-25772 B	-0-	28000	3	1439	9	Y	1308	1217	0	80	8	308
06	53430 X	43506	-0-	-9924 B	-0-	41315	3	2191	9	Y	1992	1931	0	61	8	308

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

01	88319 X	80244	-0-	-8075 B	-0-	70223	3	3425	4	Y	5996	6075	0	1	8	225
						6596	9									
02	79772 X	68741	-0-	-11031 B	-0-	61806	3	1157	4	Y	5253	5170	0			308
						5778	9									
03	88319 X	71734	-0-	-16585 B	-0-	65798	3	5936	9	Y	5396	5323	0	103	8	278
04	84060 X	67607	-0-	-16453 B	-0-	61541	3	558	4	Y	5007	4924	0	1	8	360
						5508	9									
05	82460 X	49776	-0-	-32684 B	-0-	45903	3	3873	9	Y	3521	3672	0	1	8	208
06	77670 X	529	-0-	-77141 B	-0-	3	1	253	3	Y	233	206	0	11	8	224
						17	4	256	9							

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

01	101118 X	101118	-0-	-0- B	-0-	86311	3	7183	4	Y	6931	7003	0			349
						7624	9									
02	88573 X	88573	-0-	-0- B	-0-	81041	3	731	4	Y	6183	6103	0			429
						6801	9									
03	90954 X	76182	-0-	-14772 B	-0-	70690	3	128	4	Y	4876	4923	0			382
						5364	9									
04	99080 X	99080	-0-	-0- B	-0-	90647	3	1122	4	Y	6646	6576	0			452
						7311	9									
05	93556 X	93556	-0-	-0- B	-0-	86858	3	156	4	Y	5947	5997	0			402
						6542	9									
06	88020 X	72054	-0-	-15966 B	-0-	65032	3	1686	4	Y	4851	4853	0	3	8	397
						5336	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86753	X	86753	-0-	-0- B	-0-	78869	3	2076	4	Y	5280	5348	0			421
							5808	9									
02	76972	X	75390	-0-	-1582 B	-0-	69376	3	1144	4	Y	4427	4444	0			404
							4870	9									
03	85219	X	74714	-0-	-10505 B	-0-	69279	3	428	4	Y	4552	4352	0			604
							5007	9									
04	82470	X	63774	-0-	-18696 B	-0-	59319	3	529	4	Y	3569	3884	0			289
							3926	9									
05	85219	X	16231	-0-	-68988 B	-0-	14630	3	788	4	Y	739	806	0			222
							813	9									
06	82470	X	293	-0-	-82177 B	-0-	273	3	20	9	Y	18	82	0			158

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
01	106950	X	93287	-0-	-13663 B	-0-	82506	3	4410	4	Y	5792	5884	0	1	8	219
							6371	9									
02	96600	X	78186	-0-	-18414 B	-0-	71253	3	1259	4	Y	5158	5075	0			302
							5674	9									
03	106950	X	81324	-0-	-25626 B	-0-	75346	3	182	4	Y	5269	5201	0	100	8	270
							5796	9									
04	103080	X	75064	-0-	-28016 B	-0-	69090	3	829	4	Y	4677	4611	0	1	8	335
							5145	9									
05	101835	X	55430	-0-	-46405 B	-0-	51627	3	132	4	Y	3337	3476	0	1	8	195
							3671	9									
06	90270	X	279	-0-	-89991 B	-0-	47	3	3	4	Y	208	190	0	10	8	203
							229	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
01	156674	X	84637	-0-	-72037 B	-0-	66557	3	10851	4	Y	6572	5965	0	602	8	180
							7229	9									
02	141512	X	96501	-0-	-45011 B	-0-	84848	3	3666	4	Y	7261	7225	0	54	8	162
							7987	9									
03	156674	X	122273	-0-	-34401 B	-0-	111096	3	1576	4	Y	8728	8669	0	59	8	162
							9601	9									
04	147480	X	109731	-0-	-37749 B	-0-	99728	3	1364	4	Y	7854	7812	0	43	8	161
							8639	9									
05	116281	X	115612	-0-	-669 B	-0-	105781	3	929	4	Y	8093	7953	0	66	8	235
							8902	9									
06	118320	X	93318	-0-	-25002 B	-0-	85078	3	1218	4	Y	6384	6421	0	30	8	168
							7022	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
01	166439	X	70378	-0-	-96061 B	-0-	55282	3	9012	4	Y	5531	5033	0	508	8	152
							6084	9									
02	150332	X	82819	-0-	-67513 B	-0-	72505	3	3132	4	Y	6529	6486	0	48	8	147
							7182	9									
03	155961	X	116123	-0-	-39838 B	-0-	105559	3	1497	4	Y	8243	8181	0	56	8	153
							9067	9									
04	134040	X	108534	-0-	-25506 B	-0-	98864	3	1352	4	Y	7562	7520	0	41	8	154
							8318	9									
05	109895	X	46099	-0-	-63796 B	-0-	42873	3	377	4	Y	2590	2644	0	22	8	78
							2849	9									
06	112380	X	83324	-0-	-29056 B	-0-	77408	3	1109	4	Y	4370	4314	0	20	8	114
							4807	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
01	255156	X	131138	-0-	-124018 B	-0-	367	1	114509	3	Y	11814	10577	0	1218	8	288
							3267	4	12995	9							
02	128576	X	117782	-0-	-10794 B	-0-	339	1	103924	3	Y	9534	9425	0	146	8	251
							3032	4	10487	9							
03	142352	X	127923	-0-	-14429 B	-0-	354	1	110794	3	Y	9844	9823	0	83	8	189
							5947	4	10828	9							
04	126900	X	97621	-0-	-29279 B	-0-	320	1	85523	3	Y	7524	7347	0	49	8	317
							3502	4	8276	9							
05	131130	X	109262	-0-	-21868 B	-0-	95924	3	4048	4	Y	8445	8511	0	25	8	226
							9290	9									
*06	126900	X	99203	-0-	-27697 B	-0-	86775	3	4034	4	Y	7631	7505	0	1	8	351
							8394	9									

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

01	454844	X	145582	-0-	-309262 B	-0-	120823	3	13258	4	Y	10455	9992	0	600	8	149
							11501	9									
02	132160	X	117774	-0-	-14386 B	-0-	106561	3	2706	4	Y	7734	7464	0	270	8	149
							8507	9									
03	146320	X	120038	-0-	-26282 B	-0-	111860	3	40	4	Y	7398	7286	0	136	8	125
							8138	9									
04	141600	X	108468	-0-	-33132 B	-0-	102089	3	6379	9	Y	5799	5674	0	83	8	167
05	145576	X	102397	-0-	-43179 B	-0-	96905	3	61	4	Y	4937	4826	0	62	8	216
							5431	9									
06	140880	X	83707	-0-	-57173 B	-0-	77456	3	1917	4	Y	3940	3718	0	37	8	401
							4334	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

01	140213	X	105645	-0-	-34568 B	-0-	305	1	95260	3	Y	7870	7067	0	814	8	191
							1423	4	8657	9							
02	126644	X	92408	-0-	-34236 B	-0-	278	1	85318	3	Y	5533	5494	0	85	8	145
							726	4	6086	9							
03	140213	X	101925	-0-	-38288 B	-0-	302	1	94419	3	Y	6171	6147	0	52	8	117
							416	4	6788	9							
04	126600	X	93718	-0-	-32882 B	-0-	312	1	83399	3	Y	4936	4815	0	32	8	206
							4577	4	5430	9							
05	129022	X	90456	-0-	-38566 B	-0-	81429	3	3556	4	Y	4974	5033	0	15	8	132
							5471	9									
*06	102240	X	84880	-0-	-17360 B	-0-	75948	3	3806	4	Y	4660	4577	0	1	8	214
							5126	9									

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

01	148795	X	148795	-0-	-0- B	-0-	124908	3	12666	4	Y	10201	9746	0	585	8	145
							11221	9									
02	118733	X	118733	-0-	-0- B	-0-	108275	3	2120	4	Y	7580	7313	0	265	8	147
							8338	9									
03	118882	X	118882	-0-	-0- B	-0-	109913	3	651	4	Y	7562	7443	0	138	8	128
							8318	9									
04	99431	X	99431	-0-	-0- B	-0-	89476	3	4041	4	Y	5376	5272	0	78	8	154
							5914	9									
05	92907	X	77951	-0-	-14956 B	-0-	73503	3	47	4	Y	4001	3928	0	51	8	176
							4401	9									
06	89910	X	73710	-0-	-16200 B	-0-	67969	3	1683	4	Y	3689	3459	0	35	8	371
							4058	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71792	-0-	71792	B	71792	61609	3	3702	4	N	5892	1316	0	3483	1	502
								6481	9					591	8			
02	0		127886	-0-	127886	B	199678	111398	3	5179	4	N	10281	10346	0	34	8	403
								11309	9									
03	328027	X	128349	-0-	-199678	B	-0-	115495	3	1258	4	N	10542	9775	0	710	8	460
								11596	9									
04	125610	X	114485	-0-	-11125	B	-0-	103643	3	1359	4	N	8621	8617	0	168	8	296
								9483	9									
05	129797	X	34432	-0-	-95365	B	-0-	31675	3	2757	9	N	2506	2516	0	56	8	230
06	125610	X	87075	-0-	-38535	B	-0-	80148	3	6927	9	N	6297	6283	0	119	8	125

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

01	4960	X	1862	-0-	-3098	B	-0-	1370	3	492	9	N	447	361	1	34	8	815
02	3192	X	1828	-0-	-1364	B	-0-	1470	3	358	9	N	325	382	1			758
03	3534	X	1581	-0-	-1953	B	-0-	1080	3	501	9	N	455	742	1			471
04	3420	X	1647	-0-	-1773	B	-0-	1165	3	482	9	N	438	360	1			549
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	B	-0-					N	1					550
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	B	-0-					N	370	370	1			550

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

01	28179	X	12981	-0-	-15198	B	-0-	12215	3	766	9	N	696	696	1			596
02	27590	X	27590	-0-	-0-	B	-0-	26121	3	1469	9	N	1335	1335	1			596
03	35299	X	35299	-0-	-0-	B	-0-	33815	3	1484	9	N	1349	1349	1			596
04	26370	X	30914	-0-	4544	B	-0-	29817	3	1097	9	N	997	997	1			596
05	33281	X	33281	-0-	-0-	B	-0-	31792	3	1489	9	N	1354	1354	1			596
*06	31877	X	31877	-0-	-0-	B	-0-	30760	3	1117	9	N	1015	1015	1			596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

*01	29049	X	29049	-0-	-0-	B	-0-	27055	3	1994	9	Y	1813	1813	1			519
*02	19871	X	19871	-0-	-0-	B	-0-	17827	3	2044	9	Y	1858	1858	1			519
*03	21576	X	20293	-0-	-1283	B	-0-	18719	3	1574	9	Y	1431	1431	1			519
*04	28110	X	15638	-0-	-12472	B	-0-	14048	3	1590	9	Y	1445	1445	1			519
*05	29047	X	16667	-0-	-12380	B	-0-	15020	3	49	4	Y	1453	1453	1			519
								1598	9									
06	28110	X	14914	-0-	-13196	B	-0-	13722	3	6	4	Y	1078	1078	1			519
								1186	9									

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

01	23281	X	10621	-0-	-12660	B	-0-	8530	3	2091	9	N	1901	1922	0			119
*02	21028	X	17384	-0-	-3644	B	-0-	13676	3	3708	9	N	3371	3343	0			147
*03	31406	X	31406	-0-	-0-	B	-0-	27032	3	4374	9	N	3976	3964	0			159
*04	29084	X	29084	-0-	-0-	B	-0-	25202	3	3882	9	N	3529	3545	0			143
*05	30067	X	30067	-0-	-0-	B	-0-	26383	3	3684	9	N	3349	3165	0	181	1	146
*06	24594	X	24594	-0-	-0-	B	-0-	21364	3	3230	9	N	2936	2873	0	63	1	146

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
01	44950	X	38693	-0-	-6257 B	-0-	35056	3	3637	9	N	3306	3306	1			247
02	32872	X	30450	-0-	-2422 B	-0-	27269	3	3181	9	N	2892	2892	1			247
03	33263	X	32073	-0-	-1190 B	-0-	28505	3	3568	9	N	3244	3244	1			247
04	37440	X	29137	-0-	-8303 B	-0-	25889	3	3248	9	N	2953	2953	1			247
05	38688	X	30438	-0-	-8250 B	-0-	26951	3	77	4	N	3100	3100	1			247
							3410	9									
06	37440	X	29104	-0-	-8336 B	-0-	25913	3	59	4	N	2847	2847	1			247
							3132	9									

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

01	34503	X	25181	-0-	-9322 B	-0-	23179	3	2002	9	N	1820	1820	1			283
02	33630	X	33630	-0-	-0- B	-0-	32006	3	1624	9	N	1476	1476	1			283
03	37105	X	37105	-0-	-0- B	-0-	35114	3	1991	9	N	1810	1810	1			283
04	26280	X	23175	-0-	-3105 B	-0-	21596	3	1579	9	N	1435	1435	1			283
05	39057	X	39057	-0-	-0- B	-0-	37148	3	1909	9	N	1735	1735	1			283
06	36030	X	33533	-0-	-2497 B	-0-	32004	3	46	4	N	1348	1348	1			283
							1483	9									

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

01	33635	X	20322	-0-	-13313 B	-0-	19516	3	806	9	N	733	733	1			274
*02	30380	X	26131	-0-	-4249 B	-0-	25163	3	968	9	N	880	880	1			274
*03	33635	X	20353	-0-	-13282 B	-0-	19383	3	970	9	N	882	882	1			274
*04	32550	X	24851	-0-	-7699 B	-0-	23683	3	1168	9	N	1062	1062	1			274
*05	32705	X	20391	-0-	-12314 B	-0-	19183	3	1208	9	N	1098	1098	1			274
06	27990	X	4078	-0-	-23912 B	-0-	3877	3	201	9	N	183	183	1			274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

01	17174	X	9341	-0-	-7833 B	-0-	6466	3	2875	9	Y	2614	2593	0			445
02	15512	X	7671	-0-	-7841 B	-0-	4825	3	2846	9	Y	2587	2562	0			470
03	13175	X	5712	-0-	-7463 B	-0-	2675	3	3037	9	Y	2761	2768	0			463
04	12750	X	5387	-0-	-7363 B	-0-	2931	3	2456	9	Y	2233	2273	0			423
05	10974	X	6945	-0-	-4029 B	-0-	4514	3	2431	9	Y	2210	2267	0			366
*06	9191	X	9191	-0-	-0- B	-0-	7352	3	1839	9	Y	1672	1302	0	394	1	342

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

01	29915	X	10285	-0-	-19630 B	-0-	6490	3	3795	9	Y	3450	3413	0			215
*02	28336	X	19835	-0-	-8501 B	-0-	15597	3	4238	9	Y	3853	3900	0			168
*03	31372	X	25834	-0-	-5538 B	-0-	20706	3	5128	9	Y	4662	4644	0			186
*04	30360	X	26689	-0-	-3671 B	-0-	21667	3	5022	9	Y	4565	4567	0			184
*05	29441	X	29441	-0-	-0- B	-0-	24949	3	4492	9	Y	4084	3860	0	231	1	177
06	24990	X	24088	-0-	-902 B	-0-	20170	3	3918	9	Y	3562	3486	0	76	1	177

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

01	17453	X	12506	-0-	-4947 B	-0-	10703	3	1803	9	Y	1639	1640	0			279
02	15764	X	10841	-0-	-4923 B	-0-	9122	3	1719	9	Y	1563	1558	0			284
03	14756	X	11721	-0-	-3035 B	-0-	9859	3	1862	9	Y	1693	1693	0			284
04	14280	X	7199	-0-	-7081 B	-0-	5407	3	1792	9	Y	1629	1604	0			309
05	12493	X	9603	-0-	-2890 B	-0-	7910	3	1693	9	Y	1539	1593	0			255
06	12090	X	7982	-0-	-4108 B	-0-	6523	3	1459	9	Y	1326	1033	0	277	1	271

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49941	X	10856	-0-	-39085 B	-0-	9339	3	1517	9	Y	1379	1395	0			86
*02	45108	X	29903	-0-	-15205 B	-0-	27288	3	2615	9	Y	2377	2359	0			104
*03	49941	X	42771	-0-	-7170 B	-0-	40708	3	2063	9	Y	1875	1904	0			75
*04	45233	X	45233	-0-	-0- B	-0-	42710	3	2523	9	Y	2294	2276	0			93
*05	44599	X	44599	-0-	-0- B	-0-	42148	3	2451	9	Y	2228	2106	0	118	1	97
06	41400	X	35834	-0-	-5566 B	-0-	33691	3	2143	9	Y	1948	1906	0	42	1	97

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	19377	-0-	-6694 B	-0-	17707	3	1670	9	Y	1518	1538	0			258
02	23548	X	17847	-0-	-5701 B	-0-	16460	3	1387	9	Y	1261	1290	0			229
03	22909	X	18320	-0-	-4589 B	-0-	16778	3	1542	9	Y	1402	1396	0			235
04	22170	X	13557	-0-	-8613 B	-0-	12102	3	1455	9	Y	1323	1307	0			251
05	21765	X	21765	-0-	-0- B	-0-	19365	3	2400	9	Y	2182	2072	0			361
*06	19267	X	19267	-0-	-0- B	-0-	17274	3	1993	9	Y	1812	1411	0	392	1	370

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	19398	-0-	333 B	-65389	19398	3			N	-0-					137
*02	14308	X	17225	-0-	2917 B	-62472	17225	3			N	-0-					137
*03	15841	X	20089	-0-	4248 B	-58224	20077	3	12	9	N	11					148
*04	18780	X	24151	-0-	5371 B	-52853	24045	3	106	9	N	96	107	1			137
*05	19406	X	21869	-0-	2463 B	-50390	21868	3	1	4	N	-0-					137
06	19440	X	19178	-0-	-262 B	-50390	19178	3			N	-0-					137

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
01	24366	X	12263	-0-	-12103 B	-0-	11012	3	1251	9	N	1137	1137	1			506
*02	24864	X	20383	-0-	-4481 B	-0-	18987	3	1396	9	N	1269	1269	1			506
*03	27528	X	22858	-0-	-4670 B	-0-	21503	3	1355	9	N	1232	1232	1			506
*04	26640	X	25823	-0-	-817 B	-0-	24642	3	1181	9	N	1074	1074	1			506
*05	25993	X	25993	-0-	-0- B	-0-	24452	3	164	4	N	1252	1252	1			506
							1377	9									
*06	24360	X	24360	-0-	-0- B	-0-	20029	3	3183	4	N	1044	1044	1			506
							1148	9									

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41416	X	13861	-0-	-27555 B	-0-	11185	3	2676	9	N	2433	2433	1			-0-
*02	35196	X	26593	-0-	-8603 B	-0-	22913	3	3680	9	N	3345	3345	1			-0-
*03	37244	X	37244	-0-	-0- B	-0-	32152	3	5092	9	N	4629	4629	1			-0-
*04	33242	X	33242	-0-	-0- B	-0-	28439	3	4803	9	N	4366	4366	1			-0-
*05	36828	X	36828	-0-	-0- B	-0-	31738	3	5090	9	N	4627	4627	1			-0-
06	36030	X	28681	-0-	-7349 B	-0-	24668	3	4013	9	N	3648	3648	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	17402	-0-	-2593 B	-0-	15001	3	2401	9	Y	2183	2183	0			-0-
*02	12656	X	6498	-0-	-6158 B	-0-	4602	3	1896	9	Y	1724	1724	0			-0-
*03	15810	X	11340	-0-	-4470 B	-0-	5905	3	5435	9	Y	4941	4941	0			-0-
*04	16830	X	15975	-0-	-855 B	-0-	12341	3	3634	9	Y	3304	3304	0			-0-
*05	17391	X	11400	-0-	-5991 B	-0-	10670	3	730	9	Y	664	664	0			-0-
06	16830	X	12890	-0-	-3940 B	-0-	9537	3	3353	9	Y	3048	3048	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36921 X	12482	-0-	-24439 B	-0-	12299	3	183	9	N	166	166	1			841
*02	35379 X	35379	-0-	-0- B	-0-	30522	3	4857	9	N	4415	4415	1			841
*03	20522 X	9243	-0-	-11279 B	-0-	6194	3	3049	9	N	2772	2772	1			841
*04	12090 X	11160	-0-	-930 B	-0-	8506	3	2654	9	N	2413	2413	1			841
*05	39184 X	21629	-0-	-17555 B	-0-	18819	3	86	4	N	2476	2476	1			841
						2724	9									
06	37920 X	20612	-0-	-17308 B	-0-	18417	3	49	4	N	1951	1951	1			841
						2146	9									

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

01	51150 X	9587	-0-	-41563 B	-0-	9179	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
*02	39620 X	3835	-0-	-35785 B	-0-	186	1	2198	3	Y	82	65	0	12	1	5
						1361	4	90	9							
*03	24738 X	833	-0-	-23905 B	-0-	70	1	682	3	Y	48	52	0			1
						28	4	53	9							
*04	23940 X	22098	-0-	-1842 B	-0-	1186	1	20536	3	Y	218	217	0			2
						136	4	240	9							
*05	21341 X	21341	-0-	-0- B	-0-	1038	1	18351	3	Y	1576	1566	0			12
						218	4	1734	9							
*06	48798 X	48798	-0-	-0- B	-0-	2353	1	41331	3	Y	4285	4253	0			44
						400	4	4714	9							

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

01	31651 X	4105	-0-	-27546 B	-0-	3147	3	958	9	Y	871	871	0			-0-
*02	28588 X	21011	-0-	-7577 B	-0-	19654	3	1357	9	Y	1234	1234	0			-0-
*03	31651 X	20500	-0-	-11151 B	-0-	18156	3	2344	9	Y	2131	2131	0			-0-
*04	29790 X	25728	-0-	-4062 B	-0-	19314	3	6414	9	Y	5831	5831	0			-0-
*05	24999 X	24999	-0-	-0- B	-0-	19924	3	5075	9	Y	4614	4614	0			-0-
*06	24535 X	24535	-0-	-0- B	-0-	21295	3	3240	9	Y	2945	2945	0			-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

01	61659 X	19704	-0-	-41955 B	-0-	15683	3	4021	9	Y	3655	3669	1			571
*02	53256 X	28365	-0-	-24891 B	-0-	25278	3	3087	9	Y	2806	3024	1			353
*03	53599 X	44520	-0-	-9079 B	-0-	33554	3	10966	9	Y	9969	9728	1			594
*04	46638 X	46638	-0-	-0- B	-0-	37004	3	9634	9	Y	8758	8787	1			565
*05	46401 X	46401	-0-	-0- B	-0-	35574	3	10827	9	Y	9843	9792	1			616
06	43080 X	40972	-0-	-2108 B	-0-	30041	3	10931	9	Y	9937	9865	1			688

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

01	54095 X	21754	-0-	-32341 B	-0-	15822	3	5932	9	Y	5393	5379	1			843
*02	47488 X	30142	-0-	-17346 B	-0-	20878	3	9264	9	Y	8422	8204	1			1061
*03	52576 X	46267	-0-	-6309 B	-0-	31124	3	15143	9	Y	13766	14007	1			820
*04	50880 X	43917	-0-	-6963 B	-0-	29449	3	14468	9	Y	13153	13124	1			849
*05	43862 X	43862	-0-	-0- B	-0-	29835	3	14027	9	Y	12752	12803	1			798
06	44760 X	37167	-0-	-7593 B	-0-	25637	3	11530	9	Y	10482	10554	1			726

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

01	36425 X	28499	-0-	-7926 B	-0-	24040	3	4459	9	Y	4054	4054	0			-0-
*02	32249 X	32249	-0-	-0- B	-0-	27632	3	4617	9	Y	4197	4197	0			-0-
*03	35077 X	35077	-0-	-0- B	-0-	32569	3	2508	9	Y	2280	2280	0			-0-
*04	37426 X	37426	-0-	-0- B	-0-	35525	3	1901	9	Y	1728	1728	0			-0-
*05	35712 X	33157	-0-	-2555 B	-0-	31545	3	1612	9	Y	1465	1465	0			-0-
06	34560 X	26946	-0-	-7614 B	-0-	24877	3	2069	9	Y	1881	1881	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40672	X	12747	-0-	-27925 B	-0-	8099	3	4648	9	Y	4225	4225	1			-0-
*02	30996	X	10525	-0-	-20471 B	-0-	486	1	4701	3	Y	2206	1756	0	316	1	134
							2911	4	2427	9							
*03	29605	X	1612	-0-	-27993 B	-0-	657	1	955	9	Y	868	981	0			21
*04	28650	X	14618	-0-	-14032 B	-0-	935	1	9914	3	Y	3366	3362	0			25
							66	4	3703	9							
*05	23474	X	23474	-0-	-0- B	-0-	1059	1	17283	3	Y	4479	4471	0			33
							205	4	4927	9							
*06	27729	X	27729	-0-	-0- B	-0-	1429	1	20587	3	Y	5013	4995	0			51
							199	4	5514	9							

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	Z	35879	-0-	35879 B	35879	1044	1	14083	3	Y	10936	8706	0	1565	1	665
							8722	4	12030	9							
*03	0	Z	99457	-0-	99457 B	135336	4967	1	65243	3	Y	24131	24210	0			586
							2703	4	26544	9							
*04	0	Z	150568	-0-	150568 B	285904	5982	1	107515	3	Y	33052	33396	0			242
							714	4	36357	9							
*05	0	Z	113567	-0-	113567 B	399471	3985	1	80348	3	Y	25710	25763	0			189
							953	4	28281	9							
*06	0	Z	122675	-0-	122675 B	522146	4053	1	86108	3	Y	28800	28695	0			294
							834	4	31680	9							

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

01	46903	X	10124	-0-	-36779 B	-0-	4599	3	4997	4	N	480	381	1			623
							528	9									
02	11732	X	7591	-0-	-4141 B	-0-	6018	3	1093	4	N	436					1059
							480	9									
03	12989	X	3678	-0-	-9311 B	-0-	2787	3	891	4	N	-0-					1059
04	11783	X	11783	-0-	-0- B	-0-	10615	3	1168	4	N	-0-					1059
05	16703	X	16703	-0-	-0- B	-0-	8231	3	8472	4	N	-0-					1059
*06	13652	X	13652	-0-	-0- B	-0-	13367	3	285	4	N	-0-					1059

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

01	21807	X	21807	-0-	-0- B	-0-	21656	3	17	4	N	122	191	1			297
							134	9									
02	23065	X	23065	-0-	-0- B	-0-	21989	3	746	4	N	300					597
							330	9									
03	25508	X	25508	-0-	-0- B	-0-	25437	3	50	4	N	19					616
							21	9									
04	22020	X	19121	-0-	-2899 B	-0-	17236	3	1885	4	N	-0-					616
05	25544	X	21919	-0-	-3625 B	-0-	10021	3	11830	4	N	62	371	1			307
							68	9									
06	24720	X	19374	-0-	-5346 B	-0-	17802	3	1392	4	N	164	185	1			286
							180	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799
STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124093 X	59435	-0-	-64658 B	-0-	49404	3	8213	4	N	1653	1701	1			926
						1818	9									
02	112084 X	55175	-0-	-56909 B	-0-	51988	3	666	4	N	2292	1324	1			1894
						2521	9									
03	74462 X	44042	-0-	-30420 B	-0-	42103	3	63	4	N	1705	1310	1			2289
						1876	9									
04	67170 X	22121	-0-	-45049 B	-0-	19911	3	2210	4	N	-0-	376	1			1913
05	69409 X	55920	-0-	-13489 B	-0-	43120	3	12800	4	N	-0-	1101	1			812
06	59130 X	51587	-0-	-7543 B	-0-	49994	3	866	4	N	661	921	1			552
						727	9									

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

01	136710 X	53412	-0-	-83298 B	-0-	45781	3	5669	4	N	1784	1687	1			788
						1962	9									
02	123480 X	76439	-0-	-47041 B	-0-	70498	3	2517	4	N	3113	1872	1			2029
						3424	9									
03	136710 X	66554	-0-	-70156 B	-0-	64204	3	190	4	N	1964	1882	1			2111
						2160	9									
04	18703 X	18703	-0-	-0- B	-0-	15803	3	2797	4	N	94	744	1			1461
						103	9									
05	85374 X	82602	-0-	-2772 B	-0-	52516	3	28468	4	N	1471	1480	1			1452
						1618	9									
*06	87454 X	87454	-0-	-0- B	-0-	84754	3	1286	4	N	1285	1844	1			893
						1414	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

01	60202 X	56774	-0-	-3428 B	-0-	31	1	53473	2	N	2973	3042	1			657
						3270	9									
02	56840 X	41376	-0-	-15464 B	-0-	22	1	38922	2	N	2211	2252	1			616
						2432	9									
03	62930 X	55518	-0-	-7412 B	-0-	31	1	52989	2	N	2271	2027	1	1	8	859
						2498	9									
04	60900 X	48901	-0-	-11999 B	-0-	30	1	46508	2	N	2148	2235	1	1	8	771
						2363	9									
05	60450 X	49648	-0-	-10802 B	-0-	31	1	47205	2	N	2193	2199	1			765
						2412	9									
06	54930 X	43564	-0-	-11366 B	-0-	28	1	41401	2	N	1941	1831	1			875
						2135	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

01	17050 X	15720	-0-	-1330 B	-0-	1294	1	11440	2	N	76					543
						2902	4	84	9							
02	15400 X	14814	-0-	-586 B	-0-	472	1	14202	2	N	127	258	1			412
						140	9									
03	16222 X	16222	-0-	-0- B	-0-	325	1	15729	2	N	153	1	8			564
						168	9									
04	15409 X	15409	-0-	-0- B	-0-	14710	2	524	4	N	159	1	8			722
						175	9									
05	16407 X	16407	-0-	-0- B	-0-	365	1	15638	2	N	173	369	1	1	8	525
						214	4	190	9							
*06	16111 X	16111	-0-	-0- B	-0-	1159	1	13442	2	N	170					695
						1323	4	187	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	1463	-0-	-14161 B	-0-	94	1	830	2	N	39					618
							496	4	43	9							
02	8484	X	609	-0-	-7875 B	-0-	3	2	599	4	N	6	385	1			239
							7	9									
03	9393	X	627	-0-	-8766 B	-0-	616	4	11	9	N	10	3	8			246
04	7020	X	612	-0-	-6408 B	-0-	90	2	490	4	N	29	3	8			272
							32	9									
05	10968	X	10968	-0-	-0- B	-0-	209	1	8957	2	N	318	8	8			582
							1452	4	350	9							
*06	23905	X	23905	-0-	-0- B	-0-	1693	1	19643	2	N	510	187	1			905
							2008	4	561	9							

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
01	32178	X	-0-	-0-	-32178 B	-0-					N	-0-					267
02	13440	X	1614	-0-	-11826 B	-0-	13	1	1456	2	N	71	70	8			268
							67	4	78	9							
03	19199	X	19199	-0-	-0- B	-0-	80	1	16986	2	N	1919	1351	1			836
							22	4	2111	9							
04	6376	X	6376	-0-	-0- B	-0-	478	1	5159	2	N	672	935	1			573
							739	9									
05	45	X	45	-0-	-0- B	-0-	10	1	34	2	N	1	1	8			573
							1	9									
06	18570	X	9170	-0-	-9400 B	-0-	7299	2	1490	4	N	346	178	1	80	8	661
							381	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
01	32054	X	21692	-0-	-10362 B	-0-	1381	1	12207	2	N	600	387	1			671
							7444	4	660	9							
02	28952	X	24931	-0-	-4021 B	-0-	441	1	13287	2	N	807	571	1			907
							10315	4	888	9							
03	30938	X	28363	-0-	-2575 B	-0-	418	1	20123	2	N	943	1325	1	31	8	494
							6785	4	1037	9							
04	28650	X	14036	-0-	-14614 B	-0-	2571	2	11006	4	N	417	7	8			904
							459	9									
05	26991	X	26991	-0-	-0- B	-0-	215	1	9227	2	N	739	742	1	11	8	890
							16736	4	813	9							
06	27450	X	23422	-0-	-4028 B	-0-	1232	1	14286	2	N	661	563	1			988
							7177	4	727	9							

H. M. PHILLIPS STATE 1720 WELL #: 1H RRCID -> 283154 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8405 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	19	19	8			-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
H. M. PHILLIPS STATE 27-3 WELL #: 1H RRCID -> 283434 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8858 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33994	X	33994	-0-	-0- B	-0-	2383	1	21065	2	N	297					850
							10219	4	327	9							
02	37115	X	37115	-0-	-0- B	-0-	1096	1	33012	2	N	224	557	1			517
							2761	4	246	9							
03	11160	X	-0-	-0-	-11160 B	-0-					N	11					528
04	10800	X	3001	-0-	-7799 B	-0-	2817	2	182	4	N	2	194	1	2	8	334
							2	9									
05	21232	X	21232	-0-	-0- B	-0-	355	1	15208	2	N	113	4	8			443
							5545	4	124	9							
06	10800	X	-0-	-0-	-10800 B	-0-					N	-0-					443

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
01	35062	X	35062	-0-	-0- B	-0-	1383	1	22269	3	Y	4063	4055	1			99
							6941	4	4469	9							
02	27148	X	27148	-0-	-0- B	-0-	487	1	23419	3	Y	1303	1338	1	3	8	61
							1809	4	1433	9							
03	30788	X	30788	-0-	-0- B	-0-	314	1	28377	3	Y	1204	1221	1	1	8	43
							773	4	1324	9							
04	24780	X	26715	-0-	1935 B	-0-	71	1	25281	3	Y	968	949	1			62
							298	4	1065	9							
05	30893	X	30893	-0-	-0- B	-0-	257	1	29133	3	Y	1121	1119	1			64
							270	4	1233	9							
*06	28998	X	28998	-0-	-0- B	-0-	326	1	27411	3	Y	951	966	1			49
							215	4	1046	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
01	116711	X	116711	-0-	-0- B	-0-	4743	1	76336	3	Y	9681	9662	1			723
							24983	4	10649	9							
02	96835	X	96835	-0-	-0- B	-0-	1655	1	79631	3	Y	8542	8780	1	9	8	476
							6153	4	9396	9							
03	128712	X	116213	-0-	-12499 B	-0-	1101	1	99645	3	Y	11594	11755	1			315
							2714	4	12753	9							
04	124560	X	101693	-0-	-22867 B	-0-	248	1	88775	3	Y	10568	10360	1			523
							1045	4	11625	9							
05	131778	X	131778	-0-	-0- B	-0-	1044	1	118404	3	Y	10213	10190	1			546
							1096	4	11234	9							
*06	121732	X	121732	-0-	-0- B	-0-	1307	1	110038	3	Y	8658	8791	1			413
							863	4	9524	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
01	442272	X	98887	-0-	-343385 B	-0-	4192	1	67471	3	Y	8658	8383	1			735
							17700	4	9524	9							
02	109216	X	109216	-0-	-0- B	-0-	1882	1	90515	3	Y	8932	9191	1			476
							6994	4	9825	9							
03	94178	X	82780	-0-	-11398 B	-0-	784	1	70916	3	Y	8316	8431	1			361
							1932	4	9148	9							
04	91140	X	71353	-0-	-19787 B	-0-	177	1	63180	3	Y	6593	6461	1	1	8	492
							744	4	7252	9							
05	94178	X	56602	-0-	-37576 B	-0-	431	1	48854	3	Y	6241	6226	1			507
							452	4	6865	9							
06	91140	X	54940	-0-	-36200 B	-0-	559	1	47103	3	Y	6281	6377	1			411
							369	4	6909	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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
01	436862	X	121223	-0-	-315639 B	-0-	6659	1	107178	3	N	6075	5844	1			736
							703	4	6683	9							
02	99652	X	76489	-0-	-23163 B	-0-	1339	1	64378	3	N	5271	5431	1	2	8	574
							4974	4	5798	9							
03	115303	X	115303	-0-	-0- B	-0-	1170	1	105924	3	N	4840	4927	1	2	8	485
							2885	4	5324	9							
04	106770	X	99915	-0-	-6855 B	-0-	264	1	94369	3	N	3792	3938	1	8	8	331
							1111	4	4171	9							
05	110329	X	82310	-0-	-28019 B	-0-	678	1	76858	3	N	3694	3563	1	1	8	461
							711	4	4063	9							
06	106770	X	74893	-0-	-31877 B	-0-	830	1	69906	3	N	3281	3539	1			203
							548	4	3609	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		74970	-0-	74970 B	74970	3006	1	60228	3	N	9836	8880	1			956
							916	4	10820	9							
01	0		119299	-0-	119299 B	194269	5753	1	92607	3	N	11886	12050	1	5	8	787
							7864	4	13075	9							
02	332566	X	138297	-0-	-194269 B	-0-	2411	1	115942	3	N	9987	10660	1	5	8	109
							8958	4	10986	9							
03	154467	X	154467	-0-	-0- B	-0-	1541	1	139430	3	N	8816	8556	1			369
							3798	4	9698	9							
04	133233	X	133233	-0-	-0- B	-0-	348	1	124220	3	N	6548	6205	1	6	8	706
							1462	4	7203	9							
05	136462	X	99041	-0-	-37421 B	-0-	808	1	91552	3	N	5303	5459	1			550
							848	4	5833	9							
06	132060	X	89829	-0-	-42231 B	-0-	989	1	83226	3	N	4510	4873	1			187
							653	4	4961	9							

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

*08	29965	X	29965	-0-	-0- B	-0-	27315	2	2620	4	N	27	197	1			350
							30	9									
*09	37620	X	20232	-0-	-17388 B	-0-	14619	2	5593	4	N	18					368
							20	9									
*10	37045	X	25762	-0-	-11283 B	-0-	25072	2	672	4	N	16					384
							18	9									
*11	32250	X	23182	-0-	-9068 B	-0-	22296	2	860	4	N	24					408
							26	9									
*12	31868	X	19860	-0-	-12008 B	-0-	19537	2	299	4	N	22					430
							24	9									
*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					430
*02	23268	X	-0-	-0-	-23268 B	-0-					N	-0-	195	1			235
*03	25761	X	-0-	-0-	-25761 B	-0-					N	-0-					235
04	23190	X	-0-	-0-	-23190 B	-0-					N	-0-					235
05	19871	X	-0-	-0-	-19871 B	-0-					N	-0-					235
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					235

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
*07	0		41435	-0-	41435 B	696987	40205	2	423	4	N	734	747	1			371
							807	9									
*08	735536	X	38549	-0-	-696987 B	-0-	36733	2	1147	4	N	608	783	1	2	8	194
							669	9									
*09	147300	X	25062	-0-	-122238 B	-0-	18662	2	6080	4	N	291	162	1			323
							320	9									
*10	152210	X	36696	-0-	-115514 B	-0-	35654	2	448	4	N	540	391	1			472
							594	9									
*11	147300	X	32461	-0-	-114839 B	-0-	31229	2	712	4	N	473	567	1			378
							520	9									
*12	152210	X	32577	-0-	-119633 B	-0-	31869	2	184	4	N	476	565	1			289
							524	9									
*01	152210	X	31660	-0-	-120550 B	-0-	28937	2	2200	4	N	475	571	1			193
							523	9									
*02	137480	X	27526	-0-	-109954 B	-0-	26598	2	504	4	N	385	377	1			201
							424	9									
*03	152210	X	29082	-0-	-123128 B	-0-	28608	2	15	4	N	417	384	1			234
							459	9									
04	147300	X	26656	-0-	-120644 B	-0-	26262	2	394	9	N	358	390	1			202
05	152210	X	26331	-0-	-125879 B	-0-	23589	2	2324	4	N	380	575	1			7
							418	9									
06	30630	X	-0-	-0-	-30630 B	-0-					N	-0-					7

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169

07	0		49284	-0-	49284 B	643824	47942	2	661	4	N	619	546	1			701
							681	9									
*08	643967	X	143	-0-	-643824 B	-0-	143	4			N	-0-	195	1			506
09	116250	X	21944	-0-	-94306 B	-0-	11326	2	10313	4	N	277	193	1			590
							305	9									
10	120125	X	28696	-0-	-91429 B	-0-	25617	2	2577	4	N	456	190	1			856
							502	9									
11	116250	X	29163	-0-	-87087 B	-0-	28494	2	211	4	N	416	693	1			579
							458	9									
12	120125	X	10391	-0-	-109734 B	-0-	10193	2	198	9	N	180	379	1			380
01	120125	X	-0-	-0-	-120125 B	-0-					N	-0-	190	1			190
02	108500	X	-0-	-0-	-108500 B	-0-					N	-0-					190
03	120125	X	-0-	-0-	-120125 B	-0-					N	-0-					190
04	116250	X	-0-	-0-	-116250 B	-0-					N	-0-					190
05	120125	X	-0-	-0-	-120125 B	-0-					N	-0-					190
06	116250	X	-0-	-0-	-116250 B	-0-					N	-0-					190

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: RRCID -> 283022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7924 - 12169

01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: RRCID -> 283496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
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
01	62000 X	50517	-0-	-11483 B	-0-	9299	2	36025	4	N	4721	5283	1			1063
						5193	9									
02	56000 X	41952	-0-	-14048 B	-0-	13436	2	24779	4	N	3397	3041	1			1419
						3737	9									
03	57710 X	31979	-0-	-25731 B	-0-	22318	2	7273	4	N	2171	2800	1			790
						2388	9									
04	51270 X	-0-	-0-	-51270 B	-0-					N	-0-					790
05	52979 X	-0-	-0-	-52979 B	-0-					N	-0-					790
06	48900 X	13193	-0-	-35707 B	-0-	9659	2	1469	4	N	1877	1480	1			1178
						2065	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	176	2	8	4	Y	16	15	1			5
						18	9									
02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	218	2	24	9	Y	22	24	1			3
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	240	2	23	9	Y	21	22	1			2
04	210 #	247	-0-	37	-0-	227	2	20	9	Y	18	15	1			5
05	279 #	259	-0-	-20	-0-	237	2	22	9	Y	20	22	1			3
06	270 #	196	-0-	-74	-0-	179	2	17	9	Y	15	12	1			6

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

01	23 R	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	9	Y	16	15	1			5
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	47	2	24	9	Y	22	24	1			3
03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	31	2	23	9	Y	21	22	1			2
04	30 #	42	-0-	12	-0-	22	2	20	9	Y	18	15	1			5
05	93 #	70	-0-	-23	-0-	48	2	22	9	Y	20	22	1			3
*06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	104	2	17	9	Y	15	12	1			6

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 #	328	-0-	-695	-0-	328	2			N	-0-					140
02	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					140
03	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					140
04	1110 #	1148	-0-	38	-0-	1148	2			N	-0-					140
05	1364 #	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			N	-0-					140
06	1320 #	860	-0-	-460	-0-	860	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-					54
02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2		N	-0-					54
04	150 N	197	-0-	47	B	-0-	197	2		N	-0-					54
05	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-					54
*06	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-					54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

01	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-					66
02	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2		N	-0-					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-					66
04	330 N	392	-0-	62	B	-0-	392	2		N	-0-					66
05	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2		N	-0-					66
*06	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-					66

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	N	4					69
02	504 N	372	-0-	-132	-0-	372	3			N	-0-					69
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					69
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					69
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					69
*06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					69

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

01	961 N	947	-0-	-14	-0-	944	3	3	9	N	3					129
02	812 N	660	-0-	-152	-0-	660	3			N	-0-					129
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					129
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					129
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					129
*06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					129

DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

01	DLQ G-10	1146	-0-	1146	7491	1096	2	50	9	Y	45	70	1			148
02	10787 X	3296	-0-	-7491	-0-	3227	2	69	9	Y	63	69	1			142
03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3936	2	99	9	Y	90					232
04	3660 X	3373	-0-	-287	-0-	3299	2	74	9	Y	67	161	1	1	8	137
05	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	3470	2	81	9	Y	74					211
06	3900 X	2552	-0-	-1348	-0-	2477	2	75	9	Y	68					279

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

01	4712 X	3265	-0-	-1447	-0-	3228	2	37	9	Y	34	51	1			89
02	3905 X	1565	-0-	-2340	-0-	1543	2	22	9	Y	20	23	1			86
03	2635 X	621	-0-	-2014	-0-	621	2			Y	-0-					86
04	3150 X	671	-0-	-2479	-0-	671	2			Y	-0-					86
05	3255 X	860	-0-	-2395	-0-	852	2	8	9	Y	7					93
06	3150 X	815	-0-	-2335	-0-	796	2	19	9	Y	17					110

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC //CONT.// 518310
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967 X	1811	-0-	-6156	-0-	1767	2	44	9	Y	40	62	1			181
02	4228 X	2334	-0-	-1894	-0-	2245	2	89	9	Y	81	91	1			171
03	4650 X	2371	-0-	-2279	-0-	2348	2	23	9	Y	21					192
04	3270 X	2206	-0-	-1064	-0-	2138	2	68	9	Y	62	149	1			105
05	2573 X	1823	-0-	-750	-0-	1765	2	58	9	Y	53					158
06	2490 X	1165	-0-	-1325	-0-	1150	2	15	9	Y	14					172

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

01 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212
02 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212
03 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212
04 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - P/A 11/15/17

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

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-
05 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 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

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N -0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N -0-	-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N -0-	-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N -0-	-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N -0-	-0-
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N -0-	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	756	N	259	-0-	-497	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	961	N	730	-0-	-231	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	720	N	494	-0-	-226	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	720	N	494	-0-	-226	-0-	494	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	224	N	80	-0-	-144	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

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

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

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

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	146	1	321	2	Y	19					182
						21	9									
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	140	1	321	2	Y	23					205
						25	9									
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	155	1	304	2	Y	64	161	1			108
						70	9									
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	150	1	434	2	Y	41					149
						45	9									
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	57	1	323	2	Y	23	152	1			20
						25	9									
*06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	87	1	375	2	Y	37					57
						41	9									

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

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

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
04	990 N	987	-0-	-3	-0-	987	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
*06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	6758 X	5481	-0-	-1277	-0-	5481	3		N	-0-			-0-
02	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3		N	-0-			-0-
03	6169 X	5803	-0-	-366	-0-	5803	3		N	-0-			-0-
04	5700 X	5418	-0-	-282	-0-	5418	3		N	-0-			-0-
05	6572 X	5120	-0-	-1452	-0-	5120	3		N	-0-			-0-
06	6360 X	5841	-0-	-519	-0-	5841	3		N	-0-			-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1304	2	53	9	N	48				163
02	1540 N	1145	-0-	-395	-0-	1102	2	43	9	N	39	168	1		34
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1278	2	23	9	N	21				55
04	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1286	2	31	9	N	28				83
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1242	2	68	9	N	62				145
06	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1165	2	68	9	N	62				207

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			9
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	1	3	1 9	Y	1		10
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			11
05	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			11
06	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2	3	Y	-0-			11

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-		91
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	11	3	12 9	Y	11		102
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	3	10 9	Y	9		111
04	DLQ G-10	6	-0-	6	6	2	3	4 9	Y	4		115
05	DLQ G-10	14	-0-	14	20	14	3		Y	-0-		115
06	DLQ G-10	16	-0-	16	36	16	3		Y	-0-		115

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	3	6 9	N	5		104
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		104
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		104
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		104
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		104
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		104

GARDEN CITY, S. (STRAWN) //CONT.// 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	2070	3	196	9	N	178	181	1			256
02	2100	N	1335	-0-	-765	-0-	1213	3	122	9	N	111	199	1			168
03	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2179	3	186	9	N	169	188	1			149
04	2190	N	2030	-0-	-160	-0-	1819	3	211	9	N	192	179	1			162
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2125	3	191	9	N	174	182	1			154
*06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2131	3	176	9	N	160	187	1			127

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					185
02	1204	N	1175	-0-	-29	-0-	1175	2			N	-0-					185
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					185
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					185
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					185
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1169	2	2	9	N	2					187

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					82
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1					83
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					83
04	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	2			N	-0-					83
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	2			N	-0-					83
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	886	2			N	-0-					83

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

01	1891	X	349	-0-	-1542	-0-	347	2	2	9	N	2					144
02	588	X	488	-0-	-100	-0-	430	2	58	9	N	53					197
03	496	X	478	-0-	-18	-0-	436	2	42	9	N	38					235
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	459	2	48	9	N	44	182	1			97
05	527	X	444	-0-	-83	-0-	414	2	30	9	N	27					124
06	510	X	473	-0-	-37	-0-	447	2	26	9	N	24					148

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 6 RRCID -> 203859 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

01	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

01	558 N	160	-0-	-398	-0-	160	2	N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
06	960 N	405	-0-	-555	-0-	405	2	N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

01	868 N	714	-0-	-154	-0-	714	2	N	-0-			-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
03	961 N	905	-0-	-56	-0-	905	2	N	-0-			-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
05	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2	N	-0-			-0-
06	870 N	490	-0-	-380	-0-	490	2	N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	458	-0-	-720	-0-	458	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	338	-0-	-772	-0-	338	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

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	1116 #	957	-0-	-159	-0-	957	2	N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	639	-0-	-441	-0-	639	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) //CONT.// 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

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

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

01	1922 X	1017	-0-	-905	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	990 N	269	-0-	-721	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	318	-0-	-1418	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	221	-0-	-829	-0-	27	1	194	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	27	-0-	-624	-0-	23	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	T. A.	821	-0-	821	821	692	3	129	9	Y	117	115	0			2
03	T. A.	913	-0-	913	1734	746	3	167	9	Y	152	151	0			3
04	T. A.	658	-0-	658	-0-	505	3	153	9	Y	139	139	0			3
05	711 X	711	-0-	-0-	-0-	513	3	198	9	Y	180	179	0			4
*06	770 X	770	-0-	-0-	-0-	574	3	196	9	Y	178	179	0			3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	5	1	1452	3	N	96	96	0			1
						106	9									
02	1484 N	1461	-0-	-23	-0-	4	1	1369	3	N	80	80	0			1
						88	9									
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	5	1	1596	3	N	92	91	0			2
						101	9									
04	1500 N	1216	-0-	-284	-0-	5	1	1121	3	N	82	82	0			2
						90	9									
05	1612 N	1281	-0-	-331	-0-	5	1	1178	3	N	89	89	0			2
						98	9									
06	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	5	1	1312	3	N	89	90	0			1
						98	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

01	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9955	3	35	9	N	32	32	0			-0-
02	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8403	3	30	9	N	27	27	0			-0-
03	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	12734	3	58	9	N	53	52	0			1
04	8940 X	9778	-0-	838	-0-	9717	3	61	9	N	55	55	0			1
05	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	11995	3	65	9	N	59	59	0			1
*06	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12258	3	66	9	N	60	60	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2353	3	141	9	N	128	128	0			2
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2023	3	118	9	N	107	107	0			2
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2538	3	119	9	N	108	108	0			2
04	2400 X	3998	-0-	1598	-0-	3937	3	61	9	N	55	56	0			1
05	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4880	3	65	9	N	59	59	0			1
*06	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5437	3	66	9	N	60	60	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

01	2852 X	2685	-0-	-167	-0-	3	1	2647	3	N	32	32	0			-0-
						35	9									
02	2436 X	2183	-0-	-253	-0-	3	1	2150	3	N	27	27	0			-0-
						30	9									
03	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	3	1	2547	3	N	31	30	0			1
						34	9									
04	2610 X	1448	-0-	-1162	-0-	3	1	1415	3	N	27	27	0			1
						30	9									
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									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10419	3	141	9	N	128	128	0			2
02	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8795	3	118	9	N	107	107	0			2
03	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10239	3	122	9	N	111	111	0			2
04	8700	X	7486	-0-	-1214	-0-	7395	3	91	9	N	83	83	0			2
05	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9128	3	98	9	N	89	89	0			2
*06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9328	3	98	9	N	89	90	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	9	1	7758	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	8	1	6300	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	10	1	7462	3	N	31	30	0			1
							34	9									
04	5490	X	3710	-0-	-1780	-0-	9	1	3671	3	N	27	27	0			1
							30	9									
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									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1886	-0-	506	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
*06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1891	-0-	-29	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	97	-0-	7	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6436	3	30	9	N	27	27	0			-0-
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5608	3	29	9	N	26	26	0			-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2834	3	72	9	N	65	65	0			-0-
04	2430	X	705	-0-	-1725	-0-	650	3	55	9	N	50	50	0			-0-
05	2511	X	117	-0-	-2394	-0-	85	3	32	9	N	29	29	0			-0-
06	2430	X	134	-0-	-2296	-0-	84	3	19	4	N	28	28	0			-0-
							31	9									

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

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

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

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

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					26
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	218	3	1	9	Y	1					27
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					27
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	194	3	3	9	Y	3					30
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1					31
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8	9	Y	7					38

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	161	1			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					72

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	532 N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	510 N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	56	-0-	-112	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	95	-0-	5	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

*01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	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

01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1312	-0-	-458	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2018 - PLUGGED 03/20/18

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716

SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					23
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					23
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					23
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					23
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					23
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	547	2	140	9	N	127	129	1			26
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-					26
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2					28
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	471	2	10	9	N	9					37
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 X	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					100
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483	2			N	-0-					100
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					100
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					100
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555

SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

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

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					25
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	218	3	1	9	Y	1					26
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	Y	1					27
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	194	3	1	9	Y	1					28
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335	3	3	9	Y	3					31
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6					37

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

01	2759 X	2236	-0-	-523	-0-	2236	3			Y	-0-					26
02	2492 X	1959	-0-	-533	-0-	1959	3			Y	-0-					26
03	2759 X	2379	-0-	-380	-0-	2379	3			Y	-0-					26
04	2670 X	1748	-0-	-922	-0-	1745	3	3	9	Y	3					29
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3014	3	1	9	Y	1					30
*06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2476	3	8	9	Y	7					37

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

01	2728 X	2237	-0-	-491	-0-	2237	3			Y	-0-					25
02	2464 X	1960	-0-	-504	-0-	1959	3	1	9	Y	1					26
03	2728 X	2379	-0-	-349	-0-	2379	3			Y	-0-					26
04	2640 X	1748	-0-	-892	-0-	1745	3	3	9	Y	3					29
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3013	3	1	9	Y	1					30
*06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2477	3	8	9	Y	7					37

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

01	0 #	202	-0-	202 B	-51	202	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	200	-0-	-52 B	-103	200	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-103												
03	310 #	255	-0-	-55 B	-158	255	3			Y	-0-					-0-
04	300 #	155	-0-	-145 B	-303	155	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	277	-0-	29 B	-274	277	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-514					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1023 #	876	-0-	-147 B	-6326	867	2	9	9	N	8	9	1			2
02	924 #	839	-0-	-85 B	-6411	831	2	8	9	N	7	7	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1305 CANCELLED UNDERAGE -> -5106																
03	899 #	983	-0-	84 B	-1221	974	2	9	9	N	8	7	1			3
04	870 #	839	-0-	-31 B	-1252	831	2	8	9	N	7	5	1			5
05	899 #	843	-0-	-56 B	-1308	840	2	3	9	N	3	5	1			3
06	960 #	795	-0-	-165 B	-1473	789	2	6	9	N	5	5	1			3

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

01	31 #	965	-0-	934 B	-2202	962	2	3	9	N	3					94
02	3 #	962	-0-	959 B	-1243	962	2			N	-0-					94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -454 CANCELLED UNDERAGE -> -789																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-454					N	2					96
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-454					N	3					99
05	899 #	742	-0-	-157 B	-611	742	2			N	-0-					99
06	870 #	760	-0-	-110 B	-721	757	2	3	9	N	3					102

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

01	124 #	101	-0-	-23 B	-136	101	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	96	-0-	-16 B	-152	96	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -89 CANCELLED UNDERAGE -> -63																
03	124 #	108	-0-	-16 B	-105	108	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	102	-0-	-18 B	-123	102	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	101	-0-	8 B	-115	101	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	98	-0-	8 B	-107	98	3			Y	-0-					-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

01	93 #	-0-	-0-	-93 B	-281					Y	-0-					-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3 B	-284					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -284																
03	3 #	-0-	-0-	-3 B	-287					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 #	1432	-0-	37 B	-371	1432	3		N	-0-			-0-
02	1288 #	1273	-0-	-15 B	-386	1273	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -386													
03	1426 #	1408	-0-	-18 B	-404	1408	3		N	-0-			-0-
04	1380 #	1356	-0-	-24 B	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
05	1426 #	1393	-0-	-33 B	-33	1393	3		N	-0-			-0-
06	1380 #	1339	-0-	-41 B	-74	1339	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	2232 #	2167	-0-	-65 B	-1899	2167	3		N	-0-			-0-
02	2016 #	1931	-0-	-85 B	-1984	1931	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -644 CANCELLED UNDERAGE -> -1340													
03	2201 #	2115	-0-	-86 B	-730	2115	3		N	-0-			-0-
04	2130 #	2042	-0-	-88 B	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
05	2170 #	2055	-0-	-115 B	-115	2055	3		N	-0-			-0-
06	2100 #	1944	-0-	-156 B	-271	1944	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	12399 R	12399	-0-	-0- B	-0-	12399	3		Y	-0-			-0-
02	10961 R	10961	-0-	-0- B	-0-	10961	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	12090 #	12026	-0-	-64 B	-64	12026	3		Y	-0-			-0-
04	11700 #	11652	-0-	-48 B	-0-	11652	3		Y	-0-			-0-
05	12090 #	10484	-0-	-1606 B	-1606	10484	3		Y	-0-			-0-
06	11700 #	8055	-0-	-3645 B	-5251	8055	3		Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

01	541 R	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		Y	-0-			-0-
02	483 R	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		Y	-0-			-0-
04	480 #	496	-0-	16 B	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	482	-0-	-14 B	-14	482	3		Y	-0-			-0-
06	480 #	464	-0-	-16 B	-30	464	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//   35654 664   ASSOCIATED              49B                                CNTY: ECTOR
  CONOCOPHILLIPS COMPANY          //CONT.// 172232
    EMBAR                              WELL #:   45    RRCID -> 049985  COMPL. DATE 10/27/1965  TOTAL DEPTH  4322 PERF. 4144 -  4198
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 06 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OXY USA WTP LP                           630555
    CUMMINS-P                          WELL #:    1    RRCID -> 031434  COMPL. DATE 09/05/1963  TOTAL DEPTH  5785 PERF. 4048 -  4183
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RCI, L.L.C.                              695711
    DEN -A-                            WELL #:    2    RRCID -> 022857  COMPL. DATE 05/30/1963  TOTAL DEPTH  8580 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01      713 #      -0-      -0-       -713 B       -1440                               N       -0-                                -0-
 02      672 #      -0-      -0-       -672 B       -2112                               N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->    -1724    CANCELLED UNDERAGE ->     -388
 03      744 #       89      -0-       -655 B       -2379         89  2                 N       -0-                                -0-
 04      690 #      737      -0-         47 B       -2332        737  2                 N       -0-                                -0-
 05      341 #      737      -0-        396 B       -1936        737  2                 N       -0-                                -0-
 06        0 #   NO RPT      -0-        -0-  B       -1936                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DEN -A-                            WELL #:    1    RRCID -> 133612  COMPL. DATE 04/18/1987  TOTAL DEPTH  4581 PERF. 4116 -  4154
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01       93 #      -0-      -0-        -93 B        -93                                N       -0-                                -0-
 02       84 #      -0-      -0-        -84 B        -177                               N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -177
 03       93 #       24      -0-        -69 B        -246         24  2                 N       -0-                                -0-
 04       90 #      197      -0-        107 B        -139        197  2                 N       -0-                                -0-
 05       93 #      196      -0-        103 B         -36        196  2                 N       -0-                                -0-
 06        0 #   NO RPT      -0-        -0-  B         -36                               N    NO RPT                                -0-
```

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-178				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-234				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-153	CANCELLED UNDERAGE ->	-81								
03	62 #	6	-0-	-56 B	-209	6	2		N	-0-			-0-
04	60 #	49	-0-	-11 B	-220	49	2		N	-0-			-0-
05	31 #	49	-0-	18 B	-202	49	2		N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-202				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

01	1705 #	1317	-0-	-388 B	-3119	1317	3		N	-0-			-0-
02	1540 #	1553	-0-	13 B	-3106	1553	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1065	CANCELLED UNDERAGE ->	-2041								
03	1705 #	1657	-0-	-48 B	-1113	1657	3		N	-0-			-0-
04	1650 #	1170	-0-	-480 B	-1593	1170	3		N	-0-			-0-
05	1705 #	1690	-0-	-15 B	-1608	1690	3		N	-0-			-0-
06	1650 #	1025	-0-	-625 B	-2233	1025	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
06	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

01	279 #	219	-0-	-60 B	-1184	219	3		N	-0-			153
02	252 #	198	-0-	-54 B	-1238	198	3		N	-0-			153
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-131	CANCELLED UNDERAGE ->	-1107								
03	341 #	208	-0-	-133 B	-264	208	3		N	-0-			153
04	330 #	174	-0-	-156 B	-420	174	3		N	-0-			153
05	341 #	148	-0-	-193 B	-613	148	3		N	-0-			153
06	210 #	156	-0-	-54 B	-667	145	3	11 9	N	10			163

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501				N	-0-			244
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501				N	7			251
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-152	CANCELLED UNDERAGE ->	-349								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-152				N	11			262
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-152				N	11			273
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-152				N	20			293
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-152				N	NO RPT			293

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
02	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
04	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-			-0-
05	310 #	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

01	1209 #	583	-0-	-626	-0-	579	2	4	9	N	4			100
02	1092 #	964	-0-	-128	-0-	955	2	9	9	N	8			108
03	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	N	8			116
04	1170 #	976	-0-	-194	-0-	964	2	12	9	N	11			127
05	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15	9	N	14			141
06	1200 #	766	-0-	-434	-0-	754	2	12	9	N	11			152

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
02	1568 N	1552	-0-	-16	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
05	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
06	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1519	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

01	837 N	178	-0-	-659	-0-	178	3			N	-0-			-0-
02	476 N	231	-0-	-245	-0-	231	3			N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-			-0-
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	151	1			254
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	26					280
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					288
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4519	-0-	-937	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
*05	5673	X	5439	-0-	-234	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5378	-0-	-112	-0-	5378	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	12018	-0-	-78	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12820	-0-	-572	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12833	-0-	-127	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
*05	13392	X	12718	-0-	-674	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12645	-0-	-315	-0-	12645	2			N	-0-					-0-

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
01	9579	X	7411	-0-	-2168	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6999	-0-	-1653	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	4990	-0-	-4589	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
*05	8494	X	7672	-0-	-822	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
*06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2114	-0-	-126	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*05	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2273	-0-	-127	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	11547	-0-	-1256	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10811	-0-	-249	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11776	-0-	-345	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11331	-0-	-189	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
*05	11966	X	11283	-0-	-683	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10480	-0-	-1100	-0-	10480	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	28785	2			N	-0-					-0-
02	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	24121	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	25075	-0-	-624	-0-	25075	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	24764	-0-	-2266	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
*05	27931	X	23929	-0-	-4002	-0-	23929	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	23961	-0-	-3069	-0-	23961	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

01	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	812	N	522	-0-	-290	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	525	-0-	-715	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

01	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
02	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
03	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11781	-0-	-759	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
*05	12958	X	11285	-0-	-1673	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11916	-0-	-624	-0-	11916	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*05	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	870	X	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2018 - P/A 04/11/18

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3831	-0-	1031	1031	3831	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2873	-0-	-227	804	2873	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2776	-0-	-224	580	2776	3			N	-0-					-0-
05	3552	X	2972	-0-	-580	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
*06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

01	8556	X	5786	-0-	-2770	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	6764	-0-	-964	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
03	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	3			N	-0-					-0-
04	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	3			N	-0-					-0-
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
*06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23746 X	23144	-0-	-602	-0-	23144	3			N	-0-					-0-
02	21448 X	20268	-0-	-1180	-0-	20268	3			N	-0-					-0-
03	23746 X	21858	-0-	-1888	-0-	21858	3			N	-0-					-0-
04	22650 X	20787	-0-	-1863	-0-	20787	3			N	-0-					-0-
05	23157 X	6573	-0-	-16584	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
06	22410 X	42	-0-	-22368	-0-	42	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

01	217 N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	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

01	3069 X	2877	-0-	-192	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	2478	-0-	-294	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

01	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
02	18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
03	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
04	13650 X	7846	-0-	-5804	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
05	14105 X	11190	-0-	-2915	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
06	13650 X	12927	-0-	-723	-0-	12927	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	31279	N	27063	-0-	-4216 B	-0-	27063	2			N	-0-					-0-
02	28336	N	26955	-0-	-1381 B	-0-	26955	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32172	N	32172	-0-	-0- B	-0-	32172	2			N	-0-					-0-
04	35034	N	35034	-0-	-0- B	-0-	35034	2			N	-0-					-0-
*05	29853	N	28365	-0-	-1488 B	-0-	28365	2			N	-0-					-0-
*06	31549	N	31549	-0-	-0- B	-0-	31549	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

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

01	24645	N	23600	-0-	-1045 B	-0-	23600	2			N	-0-					-0-
02	21840	N	21757	-0-	-83 B	-0-	21757	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	23558	N	23558	-0-	-0- B	-0-	23558	2			N	-0-					-0-
04	23802	N	23802	-0-	-0- B	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
*05	24429	N	24429	-0-	-0- B	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
*06	23917	N	23917	-0-	-0- B	-0-	23917	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

01	34255	N	32985	-0-	-1270 B	-1953	32985	2			N	-0-					-0-
02	30184	N	30594	-0-	410 B	-1543	30594	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1543																	
03	34023	N	34023	-0-	-0- B	-0-	34023	2			N	-0-					-0-
04	31920	N	31833	-0-	-87 B	-0-	31833	2			N	-0-					-0-
*05	33883	N	31128	-0-	-2755 B	-0-	31128	2			N	-0-					-0-
06	32940	N	31853	-0-	-1087 B	-0-	31853	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

01	1023	N	630	-0-	-393 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	942	-0-	-81 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	889	-0-	-134 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	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
01	20615 N	20326	-0-	-289 B	-0-	20326	2		N	-0-			-0-
02	18648 N	18365	-0-	-283 B	-0-	18365	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	18774 N	18774	-0-	-0- B	-0-	18774	2		N	-0-			-0-
04	19680 N	19481	-0-	-199 B	-0-	19481	2		N	-0-			-0-
*05	20336 N	19298	-0-	-1038 B	-0-	19298	2		N	-0-			-0-
*06	19256 N	19256	-0-	-0- B	-0-	19256	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	620 N	455	-0-	-165 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
02	532 N	462	-0-	-70 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
*05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
*06	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	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

01	13454 N	10412	-0-	-3042 B	-0-	10412	2		N	-0-			-0-
02	13877 N	13877	-0-	-0- B	-0-	13877	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	12381 N	12381	-0-	-0- B	-0-	12381	2		N	-0-			-0-
04	12788 N	12788	-0-	-0- B	-0-	12788	2		N	-0-			-0-
*05	14694 N	13326	-0-	-1368 B	-0-	13326	2		N	-0-			-0-
*06	13875 N	13875	-0-	-0- B	-0-	13875	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

01	37541 N	32905	-0-	-4636 B	-1144	32905	2		N	-0-			-0-
02	31359 N	32503	-0-	1144 B	-0-	32503	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	36154 N	36154	-0-	-0- B	-0-	36154	2		N	-0-			-0-
04	35225 N	35225	-0-	-0- B	-0-	35225	2		N	-0-			-0-
*05	35991 N	34050	-0-	-1941 B	-0-	34050	2		N	-0-			-0-
06	34980 N	33827	-0-	-1153 B	-0-	33827	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
01	37231 N	29374	-0-	-7857 B	-0-	29374	2		N	-0-			-0-
02	33175 N	33175	-0-	-0- B	-0-	33175	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	33506 N	33506	-0-	-0- B	-0-	33506	2		N	-0-			-0-
04	37943 N	37943	-0-	-0- B	-0-	37943	2		N	-0-			-0-
*05	36735 N	36251	-0-	-484 B	-0-	36251	2		N	-0-			-0-
*06	36765 N	36765	-0-	-0- B	-0-	36765	2		N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16661 N	16661	-0-	-0- B	-0-	16661	2		N	-0-			-0-
02	28294 N	28294	-0-	-0- B	-0-	28294	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31165 N	31165	-0-	-0- B	-0-	31165	2		N	-0-			-0-
04	28745 N	28745	-0-	-0- B	-0-	28745	2		N	-0-			-0-
*05	25364 N	25364	-0-	-0- B	-0-	25364	2		N	-0-			-0-
*06	23531 N	23531	-0-	-0- B	-0-	23531	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
*05	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
*06	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24676 N	23815	-0-	-861 B	-0-	23815	2		N	-0-			-0-
02	22876 N	21367	-0-	-1509 B	-0-	21367	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	24816 N	24816	-0-	-0- B	-0-	24816	2		N	-0-			-0-
04	23040 N	22596	-0-	-444 B	-0-	22596	2		N	-0-			-0-
*05	25311 N	25311	-0-	-0- B	-0-	25311	2		N	-0-			-0-
*06	24531 N	24531	-0-	-0- B	-0-	24531	2		N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
*05	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
*06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36673 N	33280	-0-	-3393 B	-0-	33280	2		N	-0-			-0-
02	34888 N	30022	-0-	-4866 B	-0-	30022	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	34226 N	34226	-0-	-0- B	-0-	34226	2		N	-0-			-0-
04	35622 N	35622	-0-	-0- B	-0-	35622	2		N	-0-			-0-
*05	35240 N	35240	-0-	-0- B	-0-	35240	2		N	-0-			-0-
*06	35649 N	35649	-0-	-0- B	-0-	35649	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
01	4216 N	3768	-0-	-448 B	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
02	3752 N	3713	-0-	-39 B	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4048 N	4048	-0-	-0- B	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
04	3935 N	3935	-0-	-0- B	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
*05	4123 N	3949	-0-	-174 B	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
06	3930 N	3864	-0-	-66 B	-0-	3864	2		N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

01	14632 N	13581	-0-	-1051 B	-0-	13581	2		N	-0-			-0-
02	13590 N	13590	-0-	-0- B	-0-	13590	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	13516 N	13083	-0-	-433 B	-0-	13083	2		N	-0-			-0-
04	13437 N	13437	-0-	-0- B	-0-	13437	2		N	-0-			-0-
*05	15035 N	13510	-0-	-1525 B	-0-	13510	2		N	-0-			-0-
*06	14283 N	14283	-0-	-0- B	-0-	14283	2		N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

01	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1165	-0-	-11 B	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
*05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
*06	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

01	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

01	63457 N	68902	-0-	5445 B	-3636	68902	2		N	-0-			-0-
02	63082 N	77003	-0-	13921 B	10285	77003	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10285													
03	47561 N	77507	-0-	29946 B	40231	77507	2		N	-0-			-0-
04	113558 N	77015	-0-	-36543 B	3688	77015	2		N	-0-			-0-
*05	83295 R	79607	-0-	-3688 B	-0-	79607	2		N	-0-			-0-
*06	78292 R	78292	-0-	-0- B	-0-	78292	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

01	74028 N	47771	-0-	-26257 B	-11746	47771	2		N	-0-			-0-
02	65464 N	57472	-0-	-7992 B	-11746	57472	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11746													
03	51199 N	71430	-0-	20231 B	20231	71430	2		N	-0-			-0-
04	83799 N	63568	-0-	-20231 B	-0-	63568	2		N	-0-			-0-
*05	64278 N	64278	-0-	-0- B	-0-	64278	2		N	-0-			-0-
06	69120 #	61676	-0-	-7444 B	-7444	61676	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
01	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*05	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	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
01	10633	N	9194	-0-	-1439 B	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
02	14775	N	14775	-0-	-0- B	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11755	N	11755	-0-	-0- B	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
04	13407	N	13407	-0-	-0- B	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
*05	16368	N	12337	-0-	-4031 B	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
*06	11539	N	11539	-0-	-0- B	-0-	11539	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
01	109275	#	-0-	-0-	-109275 B	-411285					N	-0-					-0-
02	18620	#	3	-0-	-18617 B	-429902	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -429902																	
03	124	#	-0-	-0-	-124 B	-430026					N	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19 B	-430045	11	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	11	-0-	8 B	-430037	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	5	-0-	5 B	-430032	5	2			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
01	30318	N	26801	-0-	-3517 B	-0-	26801	2			N	-0-					-0-
02	27748	N	27247	-0-	-501 B	-0-	27247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	30448	N	30448	-0-	-0- B	-0-	30448	2			N	-0-					-0-
04	28849	N	28849	-0-	-0- B	-0-	28849	2			N	-0-					-0-
*05	30163	N	29134	-0-	-1029 B	-0-	29134	2			N	-0-					-0-
06	29460	N	27259	-0-	-2201 B	-0-	27259	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
01	36983	N	33520	-0-	-3463 B	-2513	33520	2			N	-0-					-0-
02	32928	N	34852	-0-	1924 B	-589	34852	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -589																	
03	37453	N	37453	-0-	-0- B	-0-	37453	2			N	-0-					-0-
04	35054	N	35054	-0-	-0- B	-0-	35054	2			N	-0-					-0-
*05	38595	N	36382	-0-	-2213 B	-0-	36382	2			N	-0-					-0-
06	36240	N	35948	-0-	-292 B	-0-	35948	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
01	24583	N	24743	-0-	160 B	-3054	24743	2			N	-0-					-0-
02	22400	N	22878	-0-	478 B	-2576	22878	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2576																	
03	25202	N	25202	-0-	-0- B	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
04	23940	N	23740	-0-	-200 B	-0-	23740	2			N	-0-					-0-
*05	25327	N	24400	-0-	-927 B	-0-	24400	2			N	-0-					-0-
06	24390	N	23458	-0-	-932 B	-0-	23458	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
01	5890 N	5696	-0-	-194 B	-0-	5696	2		N	-0-			-0-
02	5292 N	5086	-0-	-206 B	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5719 N	5719	-0-	-0- B	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
04	5520 N	5470	-0-	-50 B	-0-	5470	2		N	-0-			-0-
*05	5642 N	5263	-0-	-379 B	-0-	5263	2		N	-0-			-0-
06	5520 N	5376	-0-	-144 B	-0-	5376	2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

01	15438 N	13118	-0-	-2320 B	-0-	13118	2		N	-0-			-0-
02	14224 N	13220	-0-	-1004 B	-0-	13220	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15012 N	15012	-0-	-0- B	-0-	15012	2		N	-0-			-0-
04	14453 N	14453	-0-	-0- B	-0-	14453	2		N	-0-			-0-
*05	14632 N	14588	-0-	-44 B	-0-	14588	2		N	-0-			-0-
*06	14707 N	14707	-0-	-0- B	-0-	14707	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

01	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1115	-0-	-25 B	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
*05	1147 N	1133	-0-	-14 B	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
*06	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	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

01	10695 N	8879	-0-	-1816 B	-0-	8879	2		N	-0-			-0-
02	9044 N	7167	-0-	-1877 B	-0-	7167	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	8463 N	6890	-0-	-1573 B	-0-	6890	2		N	-0-			-0-
04	8580 N	6305	-0-	-2275 B	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
*05	7936 N	3899	-0-	-4037 B	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
06	6660 N	2688	-0-	-3972 B	-0-	2688	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
02	336 N	238	-0-	-98 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
*05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
06	390 N	222	-0-	-168 B	-0-	222	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

01	69254 #	20583	-0-	-48671 B	-441358	20583	2		N	-0-			-0-
02	62552 #	56949	-0-	-5603 B	-446961	56949	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276151 CANCELLED UNDERAGE -> -170810													
03	31310 N	37351	-0-	6041 B	-270110	37351	2		N	-0-			-0-
04	19920 N	34953	-0-	15033 B	-0-	34953	2		N	-0-			-0-
*05	63054 N	30526	-0-	-32528 B	-0-	30526	2		N	-0-			-0-
*06	97819 N	97819	-0-	-0- B	-0-	97819	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
01	19065 N	14529	-0-	-4536 B	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
02	17594 N	17594	-0-	-0- B	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	19991 N	19991	-0-	-0- B	-0-	19991	2			N	-0-					-0-
04	14070 N	17317	-0-	3247 B	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
*05	19468 N	15666	-0-	-3802 B	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
*06	19350 N	17509	-0-	-1841 B	-0-	17509	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13664 N	13664	-0-	-0- B	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
02	14302 N	14302	-0-	-0- B	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	11773 N	11773	-0-	-0- B	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
04	12570 N	7348	-0-	-5222 B	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
*05	12989 N	9489	-0-	-3500 B	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
*06	11400 N	9277	-0-	-2123 B	-0-	9277	2			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3771 R	3771	-0-	-0- B	-0-	309	1	3462	2	N	-0-					-0-
02	3105 R	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3597 R	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	3593 R	3593	-0-	-0- B	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	3641 R	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
*06	3829 R	3829	-0-	-0- B	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7578 N	7578	-0-	-0- B	-0-	595	1	6983	2	N	-0-					-0-
02	6433 N	6433	-0-	-0- B	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7229 N	7229	-0-	-0- B	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
04	7575 N	7575	-0-	-0- B	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
05	7130 N	6008	-0-	-1122 B	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
06	6990 N	6452	-0-	-538 B	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	146	1	1897	2	N	-0-					-0-
02	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1271 N	1045	-0-	-226 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	881	-0-	-1099 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1644	-0-	-309 B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*06	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	310 N	60	-0-	-250 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	403 N	221	-0-	-182 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232	3		N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

01	992 N	908	-0-	-84 B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
04	870 N	555	-0-	-315 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
05	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
06	600 N	94	-0-	-506 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

01	682 N	375	-0-	-307 B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
02	364 N	310	-0-	-54 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	272	-0-	-100 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
*06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	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

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

01	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
02	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
04	3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
05	2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
06	2910 N	2680	-0-	-230 B	-0-	2680	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2768 N	2768	-0-	-0-	B	-0-	2768	3	N	-0-			-0-
02	2380 N	2106	-0-	-274	B	-0-	2106	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2635 N	2054	-0-	-581	B	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
04	2550 N	2338	-0-	-212	B	-0-	2338	3	N	-0-			-0-
05	4114 N	4114	-0-	-0-	B	-0-	4114	3	N	-0-			-0-
*06	3930 N	3930	-0-	-0-	B	-0-	3930	3	N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13466 N	13466	-0-	-0-	B	-0-	13466	3	N	-0-			-0-
02	12040 N	12040	-0-	-0-	B	-0-	12040	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	13336 N	13336	-0-	-0-	B	-0-	13336	3	N	-0-			-0-
04	12893 N	12893	-0-	-0-	B	-0-	12893	3	N	-0-			-0-
05	13299 N	12586	-0-	-713	B	-0-	12586	3	N	-0-			-0-
*06	13050 N	13050	-0-	-0-	B	-0-	13050	3	N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1607 N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	3	N	-0-			-0-
02	2690 N	2690	-0-	-0-	B	-0-	2690	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2385 N	2385	-0-	-0-	B	-0-	2385	3	N	-0-			-0-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	B	-0-	2063	3	N	-0-			-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	B	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
*06	1676 N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13675 N	13675	-0-	-0- B	-0-	13675	3			N	-0-			-0-
02	11433 N	11433	-0-	-0- B	-0-	11433	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	12118 N	12118	-0-	-0- B	-0-	12118	3			N	-0-			-0-
04	11309 N	11309	-0-	-0- B	-0-	11309	3			N	-0-			-0-
*05	12648 N	11729	-0-	-919 B	-0-	11729	3			N	-0-			-0-
*06	12822 N	12822	-0-	-0- B	-0-	12822	3			N	-0-			-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

01	58032 N	35249	-0-	-22783 B	-0-	35249	3			N	-0-			-0-
02	62376 N	65952	-0-	3576 B	3576	65952	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3576														
03	47029 N	69070	-0-	22041 B	25617	69070	3			N	-0-			-0-
04	81661 N	56044	-0-	-25617 B	-0-	1960	1	54084	3	N	-0-			-0-
*05	69533 #	52161	-0-	-17372 B	-17372	1890	1	50271	3	N	-0-			-0-
06	67290 #	36202	-0-	-31088 B	-48460	1400	1	34802	3	N	-0-			-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

01	1581 N	1317	-0-	-264 B	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
02	1428 N	1410	-0-	-18 B	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
04	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
*05	1550 N	1532	-0-	-18 B	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
*06	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-			-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

01	25916 N	25447	-0-	-469 B	-1863	600	1	24847	2	N	-0-			-0-
02	25732 N	24044	-0-	-1688 B	-1863	24044	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1863														
03	26527 N	26527	-0-	-0- B	-0-	26527	3			N	-0-			-0-
04	24630 N	17472	-0-	-7158 B	-0-	551	1	16921	3	N	-0-			-0-
05	27278 N	27278	-0-	-0- B	-0-	661	1	26617	3	N	-0-			-0-
06	25680 N	23326	-0-	-2354 B	-0-	734	1	22592	3	N	-0-			-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	28415 N	28415	-0-	-0- B	-0-	28415	3			N	-0-			-0-
02	25027 N	25027	-0-	-0- B	-0-	25027	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	26267 N	26267	-0-	-0- B	-0-	26267	3			N	-0-			-0-
04	26580 N	25204	-0-	-1376 B	-0-	899	1	24305	3	N	-0-			-0-
*05	27714 N	25749	-0-	-1965 B	-0-	783	1	24966	3	N	-0-			-0-
06	25410 N	24490	-0-	-920 B	-0-	783	1	23707	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	B -0-	545	3			N	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	B -0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0-	B -0-	450	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	B -0-	438	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	B -0-	443	3			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	B -0-	428	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	449	-0-	325	B -982	449	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1372	-0-	56	B -926	1372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -926																	
03	1933	N	1933	-0-	-0-	B -0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	B -0-	656	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	B -0-	2294	3			N	-0-					-0-
*06	2799	N	2799	-0-	-0-	B -0-	2799	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41726	N	39547	-0-	-2179	B -3464	39547	3			N	-0-					-0-
02	39956	N	41145	-0-	1189	B -2275	41145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2275																	
03	44325	N	44325	-0-	-0-	B -0-	44325	3			N	-0-					-0-
04	42103	N	42103	-0-	-0-	B -0-	42103	3			N	-0-					-0-
*05	44950	N	40512	-0-	-4438	B -0-	40512	3			N	-0-					-0-
06	42900	N	41864	-0-	-1036	B -0-	41864	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	N	13948	-0-	-3040	B -0-	13948	3			N	-0-					-0-
02	14753	N	14753	-0-	-0-	B -0-	14753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14706	N	14706	-0-	-0-	B -0-	14706	3			N	-0-					-0-
04	14272	N	14272	-0-	-0-	B -0-	14272	3			N	-0-					-0-
*05	16337	N	13697	-0-	-2640	B -0-	13697	3			N	-0-					-0-
06	14220	N	13713	-0-	-507	B -0-	13713	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	B -0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	B -0-	1328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1468	N	1468	-0-	-0-	B -0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	B -0-	1421	3			N	-0-					-0-
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	B -0-	1418	3			N	-0-					-0-
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	B -0-	1429	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

01	33201	N	31109	-0-	-2092	B	-0-	31109	2	N	-0-			-0-
02	31640	N	22016	-0-	-9624	B	-0-	22016	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	29755	N	29755	-0-	-0-	B	-0-	29755	2	N	-0-			-0-
04	8741	N	8741	-0-	-0-	B	-0-	8741	2	N	-0-			-0-
05	24366	N	-0-	-0-	-24366	B	-0-			N	-0-			-0-
06	28800	N	NO RPT	-0-	-28800	B	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

01	76973	N	54532	-0-	-22441	B	-9240	54532	2	N	-0-			-0-
02	63028	N	70264	-0-	7236	B	-2004	70264	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2004														
03	49021	N	78683	-0-	29662	B	29662	78683	2	N	-0-			-0-
04	52770	N	76194	-0-	23424	B	-0-	76194	2	N	-0-			-0-
05	77779	#	72421	-0-	-5358	B	-5358	72421	2	N	-0-			-0-
06	76140	#	77073	-0-	933	B	-4425	77073	2	N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

01	120026		78662	-0-	-41364	B	4284	78662	2	N	-0-			-0-
02	63359		92916	-0-	29557	B	33841	92916	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33841														
03	47771		98059	-0-	50288	B	84129	98059	2	N	-0-			-0-
04	86790	#	97375	-0-	10585	B	-0-	97375	2	N	-0-			-0-
05	102300	#	93102	-0-	-9198	B	-9198	93102	2	N	-0-			-0-
06	99000	#	97929	-0-	-1071	B	-10269	97929	2	N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	31837	N	27329	-0-	-4508 B	-0-	27329	2			N	-0-					-0-
02	29064	N	28716	-0-	-348 B	-0-	28716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32314	N	32314	-0-	-0- B	-0-	32314	2			N	-0-					-0-
04	26460	N	31793	-0-	5333 B	-0-	31793	2			N	-0-					-0-
05	31806	N	29935	-0-	-1871 B	-0-	29935	2			N	-0-					-0-
*06	31666	N	31666	-0-	-0- B	-0-	31666	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

01	5474	N	5474	-0-	-0- B	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	4933	N	4933	-0-	-0- B	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5459	N	5459	-0-	-0- B	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
04	5310	N	5242	-0-	-68 B	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
05	5456	N	5186	-0-	-270 B	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
06	5280	N	5201	-0-	-79 B	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

01	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1635	-0-	-132 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1938	-0-	18 B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
*06	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2914	N	2826	-0-	-88 B	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3071	N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2968	-0-	238 B	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2982	-0-	-56 B	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2863	-0-	-77 B	-0-	2863	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
01	20527	N	20527	-0-	-0- B	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
02	19588	N	19588	-0-	-0- B	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20611	N	20611	-0-	-0- B	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
04	19860	N	20750	-0-	890 B	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
05	21700	N	19028	-0-	-2672 B	-0-	19028	2			N	-0-					-0-
06	19950	N	17307	-0-	-2643 B	-0-	17307	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
01	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118544		110994	-0-	-7550 B	95828	110994	3			N	-0-					-0-
02	62577		105575	-0-	42998 B	138826	105575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 138826																	
03	47181		115361	-0-	68180 B	207006	115361	3			N	-0-					-0-
04	112650		104784	-0-	-7866 B	-0-	104784	3			N	-0-					-0-
05	116901		102806	-0-	-14095 B	-14095	102806	3			N	-0-					-0-
06	113130		101855	-0-	-11275 B	-25370	101855	3			N	-0-					-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
01	12834	N	7074	-0-	-5760 B	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
02	10808	N	3703	-0-	-7105 B	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9725	N	9725	-0-	-0- B	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
04	0	N	5356	-0-	5356 B	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
05	4092	N	3209	-0-	-883 B	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
06	9420	N	6366	-0-	-3054 B	-0-	6366	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
01	130398		118116	-0-	-12282 B	352296	118116	3			N	-0-					-0-
02	68835		115641	-0-	46806 B	399102	115641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 399102																	
03	51899		126159	-0-	74260 B	473362	126159	3			N	-0-					-0-
04	122730	#	119372	-0-	-3358 B	-0-	119372	3			N	-0-					-0-
05	128030	#	111639	-0-	-16391 B	-16391	111639	3			N	-0-					-0-
06	123900	#	102994	-0-	-20906 B	-37297	102994	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
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	448	N	37	-0-	-411 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	434	-0-	-155 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	507	-0-	87 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	21514	N	18129	-0-	-3385	B	-0-	18129	2	N	-0-			-0-
02	18844	N	18566	-0-	-278	B	-0-	18566	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	21072	N	21072	-0-	-0-	B	-0-	21072	2	N	-0-			-0-
04	17550	N	20551	-0-	3001	B	-0-	20551	2	N	-0-			-0-
05	20553	N	20500	-0-	-53	B	-0-	20500	2	N	-0-			-0-
*06	20840	N	20840	-0-	-0-	B	-0-	20840	2	N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

01	16461	N	15206	-0-	-1255	B	-0-	15206	2	N	-0-			-0-
02	15904	N	15487	-0-	-417	B	-0-	15487	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	17215	N	17215	-0-	-0-	B	-0-	17215	2	N	-0-			-0-
04	0	N	17124	-0-	17124	B	-0-	17124	3	N	-0-			-0-
05	17143	N	15250	-0-	-1893	B	-0-	15250	3	N	-0-			-0-
06	16650	N	13480	-0-	-3170	B	-0-	13480	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

01	6789	X	6501	-0-	-288		-0-	6501	2	N	-0-			-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-		-0-	6284	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6878	-0-	-35		-0-	6878	2	N	-0-			-0-
04	6713	X	6713	-0-	-0-		-0-	6713	2	N	-0-			-0-
*05	6913	X	6785	-0-	-128		-0-	6785	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6527	-0-	-163		-0-	6527	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

01	20615	X	18884	-0-	-1731		-0-	18884	2	N	-0-			-0-
02	18620	X	18486	-0-	-134		-0-	18486	2	N	-0-			-0-
03	21895	X	21895	-0-	-0-		-0-	21895	2	N	-0-			-0-
04	20386	X	20386	-0-	-0-		-0-	20386	2	N	-0-			-0-
*05	21362	X	21362	-0-	-0-		-0-	21362	2	N	-0-			-0-
06	21180	X	20525	-0-	-655		-0-	20525	2	N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

01	5775	X	5775	-0-	-0-		-0-	5775	2	N	-0-			-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-		-0-	4836	2	N	-0-			-0-
03	6199	X	6199	-0-	-0-		-0-	6199	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5270	-0-	-310		-0-	5270	2	N	-0-			-0-
*05	5766	X	5254	-0-	-512		-0-	5254	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5463	-0-	-537		-0-	5463	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	19530 X	13539	-0-	-5991	-0-	13539	2			N	-0-			-0-
02	17640 X	15292	-0-	-2348	-0-	15292	2			N	-0-			-0-
03	18662 X	11883	-0-	-6779	-0-	11883	2			N	-0-			-0-
04	18060 X	11769	-0-	-6291	-0-	11769	2			N	-0-			-0-
*05	18662 X	17908	-0-	-754	-0-	17908	2			N	-0-			-0-
*06	16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	16979	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	3	10	9	Y	9			139
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10			149
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	3	11	9	Y	10			159
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	3	11	9	Y	10			169
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	985	3	4	9	Y	4			173
*06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-			173

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
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	3	10	9	Y	9					108
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10					118
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	3	11	9	Y	10					128
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	3	11	9	Y	10					138
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	985	3	4	9	Y	4					142
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					141

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					92
02	2352	X	1956	-0-	-396	-0-	1956	2			Y	-0-					92
03	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	2264	2	7	9	Y	6					98
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2101	2	8	9	Y	7					105
05	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1969	2	6	9	Y	5					110
06	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2031	2	2	9	Y	2					112

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					2
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					2
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					2
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

01	10106	X	8099	-0-	-2007	-0-	7969	3	130	9	Y	118					299
02	8848	X	7510	-0-	-1338	-0-	7413	3	97	9	Y	88	179	1			208
03	11563	X	9435	-0-	-2128	-0-	9338	3	97	9	Y	88					296
04	11190	X	8877	-0-	-2313	-0-	8835	3	42	9	Y	38	191	1			143
05	11563	X	8460	-0-	-3103	-0-	8460	3			Y	-0-					143
*06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9559	3	135	9	Y	123					266

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	41	3	11	9	Y	10					10

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2018 - P/A 01/30/18

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3		N	-0-			-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		N	-0-			-0-
05	1519 X	1444	-0-	-75	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
*06	1470 X	1356	-0-	-114	-0-	1356	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*08	93	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*09	90	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*10	93	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*11	90	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*12	93	15	-0-	-78	-0-	6	1	9	3	Y	-0-					-0-
*01	93	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*02	84	15	-0-	-69	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*03	93	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*04	90	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

*07	66	76	-0-	10	10	76	3			Y	-0-					-0-
*08	62	75	-0-	13	23	75	3			Y	-0-					-0-
*09	60	47	-0-	-13	10	47	3			Y	-0-					-0-
*10	62	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*11	60	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*12	62	162	-0-	100	100	68	1	94	3	Y	-0-					-0-
*01	62	87	-0-	25	125	87	3			Y	-0-					-0-
*02	56	126	-0-	70	195	126	3			Y	-0-					-0-
*03	349	108	-0-	-241	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*04	206	133	-0-	-73	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*05	134	98	-0-	-36	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

01	20150 #	17727	-0-	-2423	-0-	17727	3			N	-0-					-0-
02	18200 #	17685	-0-	-515	-0-	17685	3			N	-0-					-0-
03	20150 #	20009	-0-	-141	-0-	20009	3			N	-0-					-0-
04	19713 R	19713	-0-	-0-	-0-	19713	3			N	-0-					-0-
05	19592 #	19553	-0-	-39	-0-	19553	3			N	-0-					-0-
06	19350 #	19131	-0-	-219	-0-	19131	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

01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	446	2	41	9	N	37					475
*08	527	N	520	-0-	-7	-0-	470	2	50	9	N	45					520
*09	510	N	426	-0-	-84	-0-	393	2	33	9	N	30	531	1			19
*10	465	N	398	-0-	-67	-0-	381	2	17	9	N	15					34
*11	480	N	438	-0-	-42	-0-	415	2	23	9	N	21					55
*12	496	N	401	-0-	-95	-0-	390	2	11	9	N	10					65
*01	372	N	342	-0-	-30	-0-	331	2	11	9	N	10					75
*02	392	N	52	-0-	-340	-0-	50	2	2	9	N	2					77
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	478	2	19	9	N	17					94
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	452	2	24	9	N	22					116
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	N	30					146
*06	480	N	456	-0-	-24	-0-	411	2	45	9	N	41	173	1			14

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

01	1147	N	652	-0-	-495	-0-	622	2	30	9	Y	27	28	1			18
02	1008	N	1000	-0-	-8	-0-	967	2	33	9	Y	30	34	1			14
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	2	9	9	Y	8					22
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	Y	2					24
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	2	4	9	Y	4					28
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	Y	6					34

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	1990	2	136	9	Y	124	163	1			83
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1981	2	147	9	Y	134	156	1			61
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2126	2	37	9	Y	34					95
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	2	7	9	Y	6					101
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2236	2	14	9	Y	13					114
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1916	2	19	9	Y	17					131

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16084	2	81	9	N	74	183	1			95
02	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	15403	2	37	9	N	34					129
03	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	16734	2	48	9	N	44					173
04	16015 X	16015	-0-	-0-	-0-	15971	2	44	9	N	40					213
*05	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14817	2	12	9	N	11					224
*06	14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	14031	2	24	9	N	22					246

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

01	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1514	2	31	9	N	28					60
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1394	2	44	9	N	40					100
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1573	2	43	9	N	39					139
04	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1458	2	34	9	N	31					170
*05	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1487	2	42	9	N	38	183	1			25
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-					25

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

01	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4227	2	15	9	N	14					30
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4475	2	6	9	N	5					35
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4988	2	23	9	N	21					56
04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4625	2	11	9	N	10					66
*05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4481	2	1	9	N	1					67
*06	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					67

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60 N	75	-0-	15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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

01	11435 R	11435	-0-	-0-	-0-	11435	3			N	-0-					-0-
02	9912 #	9900	-0-	-12	-0-	9900	3			N	-0-					-0-
03	10974 #	10804	-0-	-170	-0-	10804	3			N	-0-					-0-
04	11070 #	10223	-0-	-847	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
05	11439 #	9513	-0-	-1926	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
06	11070 #	10908	-0-	-162	-0-	10908	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	341 N	126	-0-	-215	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	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

01	2201 X	123	-0-	-2078	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
03	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
*05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

01	10354 X	3613	-0-	-6741	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
02	9352 X	4327	-0-	-5025	-0-	4327	2		N	-0-			-0-
03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
04	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2		N	-0-			-0-
05	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2		N	-0-			-0-
06	5100 X	2898	-0-	-2202	-0-	2898	2		N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	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. //CONT.// 148113
CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42718 X	5966	-0-	-36752	-0-	4923	2	1043	4	N	-0-			-0-
02	38584 X	35	-0-	-38549	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	42718 X	29693	-0-	-13025	-0-	6205	2	23488	4	N	-0-			-0-
04	45905 X	45905	-0-	-0-	-0-	23755	2	22150	4	N	-0-			-0-
05	37013 X	37013	-0-	-0-	-0-	17997	2	19016	4	N	-0-			-0-
*06	32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	1383	2	30726	4	N	-0-			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

01	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	4398	1	1601	2	N	-0-			-0-
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	4739	1	1168	2	N	-0-			-0-
03	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	5070	1	1385	2	N	-0-			-0-
04	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	4524	1	1559	2	N	-0-			-0-
*05	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	4456	1	1869	2	N	-0-			-0-
*06	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	4386	1	1873	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

01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
02	1260 N	730	-0-	-530	-0-	730	3			N	-0-			-0-
03	1395 N	975	-0-	-420	-0-	975	3			N	-0-			-0-
04	0 N	1136	-0-	1136	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
05	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-			-0-
06	930 N	580	-0-	-350	-0-	580	3			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46190	X	35461	-0-	-10729	-0-	35461	2			N	-0-					-0-
02	41048	X	39568	-0-	-1480	-0-	39568	2			N	-0-					-0-
03	45415	X	43626	-0-	-1789	-0-	43626	2			N	-0-					-0-
04	42180	X	42180	-0-	-0-	-0-	42180	2			N	-0-					-0-
*05	43369	X	39930	-0-	-3439	-0-	39930	2			N	-0-					-0-
06	42390	X	41024	-0-	-1366	-0-	41024	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40176	X	31391	-0-	-8785	-0-	31391	2			N	-0-					-0-
02	36036	X	33539	-0-	-2497	-0-	33539	2			N	-0-					-0-
03	39122	X	35735	-0-	-3387	-0-	35735	2			N	-0-					-0-
04	36149	X	36149	-0-	-0-	-0-	36149	2			N	-0-					-0-
*05	38285	X	36178	-0-	-2107	-0-	36178	2			N	-0-					-0-
06	36900	X	36475	-0-	-425	-0-	36475	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	908	-0-	-394	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	809	-0-	-395	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	961	-0-	-372	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	879	-0-	-411	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*05	1302	N	768	-0-	-534	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6238	-0-	-86	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6042	-0-	-344	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6011	-0-	-169	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
*05	6386	X	6341	-0-	-45	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6179	-0-	-1	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34069	X	28758	-0-	-5311	-0-	28758	2			N	-0-					-0-
02	30520	X	29272	-0-	-1248	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
03	33790	X	32876	-0-	-914	-0-	32876	2			N	-0-					-0-
04	31747	X	31747	-0-	-0-	-0-	31747	2			N	-0-					-0-
*05	32736	X	31673	-0-	-1063	-0-	31673	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	31109	-0-	-721	-0-	31109	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10981	-0-	-768	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
02	10528	X	9864	-0-	-664	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	11429	-0-	-227	-0-	11429	3			N	-0-					-0-
04	11280	X	11073	-0-	-207	-0-	11073	3			N	-0-					-0-
05	11563	X	11449	-0-	-114	-0-	11449	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	10990	-0-	-80	-0-	10990	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

01	11160	X	9235	-0-	-1925	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
02	9940	X	7904	-0-	-2036	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	10327	-0-	-678	-0-	10327	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	5404	-0-	-4526	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

01	6138	X	5069	-0-	-1069	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5221	-0-	-323	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	4944	-0-	-1008	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	4450	-0-	-1310	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	185	-0-	-5581	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	165	-0-	-5415	-0-	165	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

01	23343	X	22662	-0-	-681	-0-	22662	3			N	-0-					-0-
02	21084	X	20629	-0-	-455	-0-	20629	3			N	-0-					-0-
03	23219	X	22292	-0-	-927	-0-	22292	3			N	-0-					-0-
04	22140	X	22160	-0-	20	-0-	22160	3			N	-0-					-0-
05	22897	X	22897	-0-	-0-	-0-	22897	3			N	-0-					-0-
*06	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	22149	3			N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

01	26722	X	26379	-0-	-343	-0-	26379	3			N	-0-					-0-
02	24136	X	23837	-0-	-299	-0-	23837	3			N	-0-					-0-
03	26691	X	26457	-0-	-234	-0-	26457	3			N	-0-					-0-
04	25830	X	21688	-0-	-4142	-0-	21688	3			N	-0-					-0-
05	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-					-0-
06	25590	X	-0-	-0-	-25590	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
02	4529 R	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
03	4677 R	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
04	5280 #	3968	-0-	-1312	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
05	5456 #	3891	-0-	-1565	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
06	5280 #	3688	-0-	-1592	-0-	3688	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

01	249 R	109	-0-	-140	-0-	109	2		Y	-0-			8
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			8
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			8
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			8
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			8
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

01	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
02	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
03	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
04	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
05	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
*06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

01	1395 #	1369	-0-	-26	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
02	1260 #	1258	-0-	-2	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
03	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
04	1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
05	1395 #	1320	-0-	-75	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
06	1380 #	1254	-0-	-126	-0-	1254	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

01	204 R	90	-0-	-114	-0-	90	2		Y	-0-			78
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2		Y	-0-			78
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			78
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			78
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			78
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

01	2356 #	2234	-0-	-122	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
02	2164 R	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
03	2418 #	2139	-0-	-279	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
04	2340 #	2028	-0-	-312	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
05	2418 #	2251	-0-	-167	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
06	2310 #	2144	-0-	-166	-0-	2144	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

01	2563 R	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-			48
02	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		N	-0-			48
03	2607 R	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3		N	-0-			48
04	1860 #	2517	-0-	657	-0-	2517	3		N	-0-			48
05	2596 R	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3		N	-0-			48
*06	2505 R	2505	-0-	-0-	-0-	2505	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

01	5270 #	4954	-0-	-316	-0-	4954	3		N	-0-			-0-
02	4760 #	4657	-0-	-103	-0-	4657	3		N	-0-			-0-
03	5228 R	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3		N	-0-			-0-
04	5040 #	4970	-0-	-70	-0-	4970	3		N	-0-			-0-
05	5177 #	5126	-0-	-51	-0-	5126	3		N	-0-			-0-
06	5040 #	4903	-0-	-137	-0-	4903	3		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 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
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	249	3	10	9	Y	9					45
02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	252	3	14	9	Y	13					58
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	280	3	8	9	Y	7					65
04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	272	3	21	9	Y	19	84	1			-0-
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*06	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

01	558	#	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	532	#	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	589	#	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	570	#	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	558	#	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	540	#	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	988	R	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
02	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
03	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
04	960	#	847	-0-	-113	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
05	992	#	845	-0-	-147	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
06	960	#	713	-0-	-247	-0-	713	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 #	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	812 #	609	-0-	-203	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	837 #	715	-0-	-122	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	810 #	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	837 #	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	750 #	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

01	540 R	540	-0-	-0-	-0-	530	3	10	9	Y	9					55
02	498 R	498	-0-	-0-	-0-	477	3	21	9	Y	19					74
03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	529	3	13	9	Y	12					86
04	548 R	548	-0-	-0-	-0-	484	3	64	9	Y	58	141	1			3
05	527 #	501	-0-	-26	-0-	501	3			Y	-0-					3
06	510 #	444	-0-	-66	-0-	444	3			Y	-0-					3

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

01	664 R	664	-0-	-0-	-0-	654	3	10	9	Y	9					37
02	610 R	610	-0-	-0-	-0-	589	3	21	9	Y	19					56
03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	644	3	13	9	Y	12					68
04	630 #	608	-0-	-22	-0-	544	3	64	9	Y	58	123	1			3
05	651 #	595	-0-	-56	-0-	595	3			Y	-0-					3
06	630 #	532	-0-	-98	-0-	532	3			Y	-0-					3

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	312	3	9	9	Y	8					104
02	311 R	311	-0-	-0-	-0-	292	3	19	9	Y	17					121
03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	324	3	10	9	Y	9					130
04	354 R	354	-0-	-0-	-0-	311	3	43	9	Y	39	167	1			2
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					2
*06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					2

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

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

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. A. "43" WELL #: 1 RRCID -> 123206 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

01	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7459	2	4 9	N	4	4 8		8
02	6664 X	4650	-0-	-2014	-0-	4650	2		N	-0-			8
03	8153 X	5527	-0-	-2626	-0-	5526	2	1 9	N	1	1 8		8
04	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	9504	2	3 9	N	3	3 8		8
05	8153 X	7101	-0-	-1052	-0-	7099	2	2 9	N	2	2 8		8
06	7230 X	5821	-0-	-1409	-0-	5821	2		N	-0-			8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-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
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4081	-0-	-2243	-0-	4080	2	1	9	N	1					7
02	5712	X	3773	-0-	-1939	-0-	3773	2			N	-0-					7
03	6076	X	4570	-0-	-1506	-0-	4570	2			N	-0-					7
04	5880	X	5442	-0-	-438	-0-	5439	2	3	9	N	3					10
05	6076	X	3783	-0-	-2293	-0-	3783	2			N	-0-					10
06	4410	X	3455	-0-	-955	-0-	3455	2			N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					22
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2671	2	3	9	N	3	2	8			23
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	N	3	3	8			23
04	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	2852	2	2	9	N	2	1	8			24
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3135	2	6	9	N	5	5	8			24
06	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	2781	2	9	9	N	8	8	8			24

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

01	10664	X	3843	-0-	-6821	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	5683	-0-	-4201	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10807	-0-	-136	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9816	-0-	-774	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
05	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9179	-0-	-1291	-0-	9179	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6173	2	10	9	N	9	4	8			5
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5935	2	1	9	N	1	1	8			5
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					5
04	5970	X	1578	-0-	-4392	-0-	1577	2	1	9	N	1	1	8			5
05	6572	X	3807	-0-	-2765	-0-	3807	2			N	-0-					5
06	6360	X	4442	-0-	-1918	-0-	4442	2			N	-0-					5

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					11
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1	1	8			11
03	1116	N	822	-0-	-294	-0-	821	2	1	9	N	1					12
04	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	1027	2			N	-0-					12
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	2	9	N	2	1	8			13
06	810	N	381	-0-	-429	-0-	379	2	2	9	N	2					15

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

01	1116	N	12	-0-	-1104	-0-	12	2			N	-0-					11
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	2	6	9	N	5					16
03	961	N	740	-0-	-221	-0-	736	2	4	9	N	4	2	8			18
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	N	1					19
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1641	2	1	9	N	1	1	8			19
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	N	2	1	8			20

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	5976	-0-	-2580	-0-	5976	2			N	-0-					8
02	7420	X	6067	-0-	-1353	-0-	6063	2	4	9	N	4					12
03	7998	X	6622	-0-	-1376	-0-	6622	2			N	-0-					12
04	7620	X	5383	-0-	-2237	-0-	5383	2			N	-0-					12
05	7130	X	5424	-0-	-1706	-0-	5424	2			N	-0-					12
06	6510	X	5787	-0-	-723	-0-	5769	2	18	9	N	16					28

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
01	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					20
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					20
03	10695	X	7982	-0-	-2713	-0-	7975	2	7	9	N	6	2	8			24
04	10350	X	8025	-0-	-2325	-0-	8002	2	23	9	N	21	5	8			40
05	10695	X	8130	-0-	-2565	-0-	8120	2	10	9	N	9	1	8			48
06	9240	X	8510	-0-	-730	-0-	8503	2	7	9	N	6					54

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
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	N	1	1	8			2
02	1960	N	1172	-0-	-788	-0-	1171	2	1	9	N	1					3
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2	2	8			3
04	2280	N	2174	-0-	-106	-0-	2172	2	2	9	N	2	1	8			4
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	N	1	1	8			4
06	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2			N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91977	X	85950	-0-	-6027	-0-	85382	2	568	9	N	516	648	1	2	8	297
02	82768	X	74604	-0-	-8164	-0-	74150	2	454	9	N	413	565	1	1	8	144
03	89900	X	85474	-0-	-4426	-0-	84934	2	540	9	N	491	368	1	3	8	264
04	86130	X	68338	-0-	-17792	-0-	67907	2	431	9	N	392	562	1	1	8	93
05	88040	X	78406	-0-	-9634	-0-	77716	2	690	9	N	627	373	1	2	8	345
06	83190	X	74275	-0-	-8915	-0-	73866	2	409	9	N	372	525	1			192

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
*07	8835	X	6103	-0-	-2732	-0-	6100	2	3	9	N	3	3	8			67
*08	8835	X	5387	-0-	-3448	-0-	5386	2	1	9	N	1	1	8			67
*09	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					67
*10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					67
*11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					67
*12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					67
*01	5394	X	8	-0-	-5386	-0-	8	2			N	-0-					67
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					67
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	1	1	8			67
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					67

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
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	450	-0-	-6215	-0-	450	2			N	-0-					49
02	6020	X	1331	-0-	-4689	-0-	1331	2			N	-0-					49
03	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7320	2	28	9	N	25	3	8			71
04	6330	X	1390	-0-	-4940	-0-	1370	2	20	9	N	18	6	8			83
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4799	2	59	9	N	54	1	8			136
06	7110	X	4660	-0-	-2450	-0-	4642	2	18	9	N	16	5	8			147

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

01	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2	2	8			14
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	N	4	3	8			15
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	8			15
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1343	2	19	9	N	17	5	8			27
05	1333	N	811	-0-	-522	-0-	807	2	4	9	N	4	4	8			27
06	1170	N	786	-0-	-384	-0-	784	2	2	9	N	2	2	8			27

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

01	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2			N	-0-					10
02	2296	N	1666	-0-	-630	-0-	1665	2	1	9	N	1					11
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	2	1	9	N	1					12
04	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	1900	2	1	9	N	1					13
05	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-					13
06	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	1947	2	1	9	N	1					14

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	N	4	1	8			6
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6	6	8			6
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					6
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					6
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	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

01	13454 X	1249	-0-	-12205	-0-	1249	2			N	-0-					12
02	11676 X	608	-0-	-11068	-0-	608	2			N	-0-					12
03	14694 X	13148	-0-	-1546	-0-	13107	2	41	9	N	37	18	8			31
04	14220 X	12708	-0-	-1512	-0-	12701	2	7	9	N	6	4	8			33
05	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	14708	2	2	9	N	2	1	8			34
*06	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	14127	2	1	9	N	1	1	8			34

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					31
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

01	16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	16736	2	2	9	N	2					22
02	22571 X	22571	-0-	-0-	-0-	22561	2	10	9	N	9					31
03	11532 X	6388	-0-	-5144	-0-	6387	2	1	9	N	1	1	8			31
04	11160 X	5946	-0-	-5214	-0-	5943	2	3	9	N	3	3	8			31
05	11532 X	9235	-0-	-2297	-0-	9235	2			N	-0-					31
06	11160 X	8807	-0-	-2353	-0-	8807	2			N	-0-					31

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

01	2077 X	104	-0-	-1973	-0-	104	2			N	-0-					7
02	1540 N	217	-0-	-1323	-0-	217	2			N	-0-					7
03	1736 N	1365	-0-	-371	-0-	1365	2			N	-0-					7
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					7
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					7
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					7

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					39
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					39
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					39
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					39
05	248 N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					39
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					39

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3935	-0-	-1986	-0-	3929	2	6	9	N	5	5	8			13
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7300	2	2	9	N	2	2	8			13
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7440	2	2	9	N	2	2	8			13
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6343	2	4	9	N	4	4	8			13
05	8091	X	5284	-0-	-2807	-0-	5283	2	1	9	N	1	1	8			13
06	7830	X	4866	-0-	-2964	-0-	4860	2	6	9	N	5	5	8			13

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					3
02	1204	N	870	-0-	-334	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			3
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8	8	8			3
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	2	4	9	N	4	4	8			3
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5	5	8			3
*06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2038	2	4	9	N	4	4	8			3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	180	-0-	-812	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2706	2	2	9	N	2	2	8			48
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1856	2	2	9	N	2	2	8			48
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					48
04	2550	N	1299	-0-	-1251	-0-	1291	2	8	9	N	7	7	8			48
05	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1894	2	2	9	N	2	2	8			48
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	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
01	10416	X	9396	-0-	-1020	-0-	9396	2			N	-0-					69
02	9520	X	8656	-0-	-864	-0-	8656	2			N	-0-					69
03	10540	X	10248	-0-	-292	-0-	10248	2			N	-0-					69
04	10200	X	9887	-0-	-313	-0-	9887	2			N	-0-					69
05	10013	X	6675	-0-	-3338	-0-	6675	2			N	-0-					69
06	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					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
01	372	X	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					34
02	308	X	8	-0-	-300	-0-	8	2			N	-0-					34
03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	425	2	21	9	N	19					53
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	457	2	21	9	N	19					72
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					72
*06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	750	2	28	9	N	25					97

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
01	5549	X	2681	-0-	-2868	-0-	2650	2	31	9	N	28					58
02	4340	X	1139	-0-	-3201	-0-	1131	2	8	9	N	7					65
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5538	2	1	9	N	1					66
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4550	2	4	9	N	4	1	8			69
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4720	2	2	9	N	2					71
06	5370	X	3553	-0-	-1817	-0-	3550	2	3	9	N	3					74

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	424	-0-	-2614	-0-	422	2	2	9	N	2	2	8			10
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2872	2	1	9	N	1					11
03	2604	X	1909	-0-	-695	-0-	1909	2			N	-0-					11
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					11
05	3193	X	2295	-0-	-898	-0-	2295	2			N	-0-					11
06	3090	X	1413	-0-	-1677	-0-	1413	2			N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

01	4216	X	2476	-0-	-1740	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			52
02	3808	X	2595	-0-	-1213	-0-	2593	2	2	9	N	2	2	8			52
03	4216	X	3020	-0-	-1196	-0-	2986	2	34	9	N	31	31	8			52
04	3330	X	1575	-0-	-1755	-0-	1575	2			N	-0-					52
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4037	2	2	9	N	2	2	8			52
*06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					52

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5202	2	10	9	N	9					21
02	8820	X	3038	-0-	-5782	-0-	3038	2			N	-0-					21
03	9765	X	2525	-0-	-7240	-0-	2525	2			N	-0-					21
04	9450	X	2147	-0-	-7303	-0-	2147	2			N	-0-					21
05	9052	X	1818	-0-	-7234	-0-	1818	2			N	-0-					21
06	5040	X	1148	-0-	-3892	-0-	1148	2			N	-0-					21

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					6
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					6
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					6
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					6
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	N	1	1	8			6
06	2220	N	1670	-0-	-550	-0-	1670	2			N	-0-					6

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

01	48918	X	31750	-0-	-17168	-0-	31750	2			N	-0-					26
02	44156	X	35565	-0-	-8591	-0-	35564	2	1	9	N	1					27
03	46531	X	41443	-0-	-5088	-0-	41443	2			N	-0-					27
04	45030	X	39564	-0-	-5466	-0-	39564	2			N	-0-					27
05	46531	X	40265	-0-	-6266	-0-	40265	2			N	-0-					27
06	40110	X	24154	-0-	-15956	-0-	24154	2			N	-0-					27

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

01	1798	X	531	-0-	-1267	-0-	531	2			N	-0-					41
02	1624	X	835	-0-	-789	-0-	835	2			N	-0-					41
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	8			41
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					41
05	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					41
*06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	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

01	2728	X	87	-0-	-2641	-0-	85	2	2	9	N	2	2	8			42
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			42
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2309	2	36	9	N	33	1	8			74
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2086	2	11	9	N	10					84
05	2046	X	1909	-0-	-137	-0-	1894	2	15	9	N	14	4	8			94
06	2280	X	1775	-0-	-505	-0-	1761	2	14	9	N	13	6	8			101

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

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

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2018 - PLUGGED 01/25/18

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

01	22630 X	15769	-0-	-6861	-0-	15767	2	2	9	N	2	1	8			37
02	19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	19290	2	88	9	N	80	3	8			114
03	26559 X	26559	-0-	-0-	-0-	26538	2	21	9	N	19	4	8			129
04	24990 X	21497	-0-	-3493	-0-	21488	2	9	9	N	8	7	8			130
05	25823 X	21334	-0-	-4489	-0-	21328	2	6	9	N	5	5	8			130
06	25710 X	17537	-0-	-8173	-0-	17519	2	18	9	N	16	15	8			131

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

01	2170 X	1545	-0-	-625	-0-	1545	2			N	-0-					69
02	1456 N	1375	-0-	-81	-0-	1375	2			N	-0-					69
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					69
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					69
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					69
06	2040 N	1593	-0-	-447	-0-	1593	2			N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

01	46128 X	45898	-0-	-230	-0-	45867	2	31	9	N	28	3	8			25
02	41664 X	38973	-0-	-2691	-0-	38954	2	19	9	N	17	3	8			39
03	46128 X	44884	-0-	-1244	-0-	44867	2	17	9	N	15	11	8			43
04	44430 X	42525	-0-	-1905	-0-	42506	2	19	9	N	17	13	8			47
05	45911 X	40407	-0-	-5504	-0-	40400	2	7	9	N	6	4	8			49
06	44430 X	36917	-0-	-7513	-0-	36916	2	1	9	N	1	1	8			49

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					10
02	1064 N	169	-0-	-895	-0-	169	2			N	-0-					10
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					10
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					10
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					10
*06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

01	23622 X	28	-0-	-23594	-0-	28	2			N	-0-					34
02	20300 X	12845	-0-	-7455	-0-	12845	2			N	-0-					34
03	25587 X	25587	-0-	-0-	-0-	25587	2			N	-0-					34
04	19105 X	19105	-0-	-0-	-0-	19105	2			N	-0-					34
05	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	2			N	-0-					34
06	24750 X	12950	-0-	-11800	-0-	12927	2	23	9	N	21					55

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12089	-0-	-404	-0-	12088	2	1	9	N	1	1	8			8
02	11284	X	10973	-0-	-311	-0-	10966	2	7	9	N	6	6	8			8
03	12493	X	12056	-0-	-437	-0-	12050	2	6	9	N	5	5	8			8
04	11820	X	11597	-0-	-223	-0-	11589	2	8	9	N	7	7	8			8
05	12214	X	11351	-0-	-863	-0-	11340	2	11	9	N	10	10	8			8
06	11760	X	10557	-0-	-1203	-0-	10554	2	3	9	N	3	3	8			8

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3524	-0-	724	724	3524	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	429	-0-	-724	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3709	-0-	709	709	3709	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	112	-0-	-1252	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1178	-0-	-142	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

01	13237	X	11161	-0-	-2076	-0-	11161	2			N	-0-					21
02	11956	X	10957	-0-	-999	-0-	10956	2	1	9	N	1					22
03	12493	X	10932	-0-	-1561	-0-	10932	2			N	-0-					22
04	10800	X	9959	-0-	-841	-0-	9959	2			N	-0-					22
05	12121	X	10776	-0-	-1345	-0-	10776	2			N	-0-					22
06	11730	X	10521	-0-	-1209	-0-	10484	2	37	9	N	34	3	8			53

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

01	1550	X	18	-0-	-1532	-0-	18	2			N	-0-					21
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					21
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					21
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	4	8			21
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	8	8	8			21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

01	6262	X	4769	-0-	-1493	-0-	4769	2			N	-0-					15
02	4256	X	3878	-0-	-378	-0-	3878	2			N	-0-					15
03	4557	X	4422	-0-	-135	-0-	4422	2			N	-0-					15
04	4620	X	4304	-0-	-316	-0-	4304	2			N	-0-					15
05	4774	X	4471	-0-	-303	-0-	4471	2			N	-0-					15
06	4620	X	4588	-0-	-32	-0-	4588	2			N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					17
02	1960	N	1937	-0-	-23	-0-	1937	2			N	-0-					17
03	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	1929	2			N	-0-					17
04	2160	N	1661	-0-	-499	-0-	1661	2			N	-0-					17
05	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	1880	2			N	-0-					17
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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

01	41509	X	34842	-0-	-6667	-0-	34422	2	420	9	N	382	332	1	4	8	379
02	39928	X	33925	-0-	-6003	-0-	33587	2	338	9	N	307	334	1	22	8	330
03	44206	X	37594	-0-	-6612	-0-	37251	2	343	9	N	312	334	1	20	8	288
04	42780	X	36326	-0-	-6454	-0-	36188	2	138	9	N	125	138	1	40	8	235
05	42191	X	34841	-0-	-7350	-0-	34738	2	103	9	N	94	182	1	28	8	119
06	36390	X	21836	-0-	-14554	-0-	21733	2	103	9	N	94	9	8			204

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					27
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					27
03	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			N	-0-					27
04	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	1892	2			N	-0-					27
05	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	1739	2			N	-0-					27
06	1950	N	1710	-0-	-240	-0-	1710	2			N	-0-					27

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					15
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					15
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	2			N	-0-					15
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

01	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10225	2	3	9	N	3	1	8			134
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9527	2	4	9	N	4	1	8			137
03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10362	2	4	9	N	4	3	8			138
04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9767	2	4	9	N	4	4	8			138
05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9857	2	1	9	N	1	1	8			138
*06	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9417	2	4	9	N	4	3	8			139

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

01	5301	X	3201	-0-	-2100	-0-	3201	2			N	-0-					23
02	5096	X	2764	-0-	-2332	-0-	2764	2			N	-0-					23
03	5642	X	2595	-0-	-3047	-0-	2595	2			N	-0-					23
04	5460	X	1857	-0-	-3603	-0-	1856	2	1	9	N	1	1	8			23
05	5642	X	1943	-0-	-3699	-0-	1943	2			N	-0-					23
06	3090	X	1914	-0-	-1176	-0-	1914	2			N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

01	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	3816	2	4	9	N	4	4	8			16
02	3696	X	3153	-0-	-543	-0-	3152	2	1	9	N	1	1	8			16
03	4092	X	1768	-0-	-2324	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8			16
04	3960	X	1534	-0-	-2426	-0-	1531	2	3	9	N	3	3	8			16
05	3813	X	2420	-0-	-1393	-0-	2420	2			N	-0-					16
06	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	3478	2	1	9	N	1	1	8			16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

01	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-					13
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					13
03	2449	N	1534	-0-	-915	-0-	1533	2	1	9	N	1					14
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	N	2					16
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					16
*06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	N	1	1	8			16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48236	X	43025	-0-	-5211	-0-	42826	2	199	9	N	181	191	1	8	8	125
02	43232	X	41777	-0-	-1455	-0-	41594	2	183	9	N	166	175	1	6	8	110
03	48112	X	46254	-0-	-1858	-0-	46060	2	194	9	N	176	184	1	7	8	95
04	46560	X	44450	-0-	-2110	-0-	44271	2	179	9	N	163	186	1	2	8	70
05	48112	X	45512	-0-	-2600	-0-	45323	2	189	9	N	172	4	8			238
06	44760	X	43496	-0-	-1264	-0-	43338	2	158	9	N	144	182	1	4	8	196

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	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

01	17732	X	22	-0-	-17710	-0-	12	2	10	9	N	9	196	1			87
02	16016	X	13930	-0-	-2086	-0-	13846	2	84	9	N	76					163
03	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18825	2	136	9	N	124					287
04	12870	X	2432	-0-	-10438	-0-	2414	2	18	9	N	16	189	1			114
05	15438	X	821	-0-	-14617	-0-	821	2			N	-0-					114
*06	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	28178	2	132	9	N	120	3	8			231

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6293	X	5233	-0-	-1060	-0-	5233	2			N	-0-					25
02	5600	X	4613	-0-	-987	-0-	4613	2			N	-0-					25
03	6200	X	5426	-0-	-774	-0-	5426	2			N	-0-					25
04	5670	X	5253	-0-	-417	-0-	5253	2			N	-0-					25
05	5239	X	4522	-0-	-717	-0-	4522	2			N	-0-					25
06	5250	X	3716	-0-	-1534	-0-	3716	2			N	-0-					25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3					10
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	386	2	3	9	N	3	2	8			11
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					12
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	283	2	51	9	N	46	45	8			13
*05	434	N	301	-0-	-133	-0-	296	2	1	4	N	4	3	8			14
							4	9									
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	224	2	1	4	N	5	5	8			14
							6	9									

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

01	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	2538	2	2	9	N	2	2	8			25
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	1					26
03	2263	N	1658	-0-	-605	-0-	1658	2			N	-0-					26
04	2460	N	1027	-0-	-1433	-0-	1027	2			N	-0-					26
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					26
*06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					79
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	137	2	1	9	N	1	1	8			79
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1	1	8			79
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					79
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	N	2	1	8			80
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	N	1	1	8			80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

01	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	21106	2	230	9	N	209	350	1	2	8	90
02	20412	X	18564	-0-	-1848	-0-	18373	2	191	9	N	174	162	1			102
03	22599	X	19967	-0-	-2632	-0-	19783	2	184	9	N	167	166	1			103
04	21870	X	18841	-0-	-3029	-0-	18676	2	165	9	N	150	149	1			104
05	22506	X	17803	-0-	-4703	-0-	17661	2	142	9	N	129					233
06	20640	X	14123	-0-	-6517	-0-	14005	2	118	9	N	107	187	1	1	8	152

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

*07	4092	X	475	-0-	-3617	-0-	475	2			N	-0-					7
*08	4092	X	721	-0-	-3371	-0-	721	2			N	-0-					7
*09	2100	X	491	-0-	-1609	-0-	165	2	326	9	N	296	296	8			7
*10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					7
*11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4604	2	21	9	N	19	19	8			7
*12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			7
*01	3813	X	1151	-0-	-2662	-0-	1137	2	14	9	N	13	13	8			7
*02	3696	X	1023	-0-	-2673	-0-	1004	2	19	9	N	17	17	8			7
*03	4092	X	103	-0-	-3989	-0-	103	2			N	-0-					7
*04	3960	X	20	-0-	-3940	-0-	14	2	6	9	N	5	5	8			7
05	2170	X	1311	-0-	-859	-0-	1311	2			N	-0-					7
*06	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					84
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	101	2			N	-0-					84
03	713	N	14	-0-	-699	-0-	14	2			N	-0-					84
04	270	N	25	-0-	-245	-0-	25	2			N	-0-					84
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					84
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
01	59766	X	59766	-0-	-0-	-0-	59471	2	295	9	N	268	382	1			243
02	53228	X	50631	-0-	-2597	-0-	50369	2	262	9	N	238	191	1	1	8	289
03	62031	X	51747	-0-	-10284	-0-	51482	2	265	9	N	241	180	1	1	8	349
04	60030	X	54562	-0-	-5468	-0-	54171	2	391	9	N	355	368	1	110	8	226
05	62031	X	51517	-0-	-10514	-0-	51326	2	191	9	N	174	185	1			215
06	57840	X	48773	-0-	-9067	-0-	48661	2	112	9	N	102	185	1	4	8	128

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
*07	2170	X	629	-0-	-1541	-0-	629	2			N	-0-					67
*08	1798	X	669	-0-	-1129	-0-	669	2			N	-0-					67
*09	1410	X	762	-0-	-648	-0-	762	2			N	-0-					67
*10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					67
*11	660	X	398	-0-	-262	-0-	398	2			N	-0-					67
*12	775	X	311	-0-	-464	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			67
*01	837	X	549	-0-	-288	-0-	549	2			N	-0-					67
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					67
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					67
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					67
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					67
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					67

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
01	1271	X	127	-0-	-1144	-0-	127	2			N	-0-					14
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					14
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					14
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					14

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

01	3813 X	3651	-0-	-162	-0-	1104	1	2547	3	N	-0-			-0-
02	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	1344	1	3298	3	N	-0-			-0-
03	3813 X	1972	-0-	-1841	-0-	1488	1	484	3	N	-0-			-0-
04	3690 X	4457	-0-	767	-0-	1440	1	3017	3	N	-0-			-0-
05	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	1488	1	4267	3	N	-0-			-0-
*06	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	1440	1	3445	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	624	1	2663	3	N	-0-			-0-
02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	1056	1	1649	3	N	-0-			-0-
03	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	1488	1	615	3	N	-0-			-0-
04	750 X	3435	-0-	2685	-0-	1440	1	1995	3	N	-0-			-0-
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	1488	1	1360	3	N	-0-			-0-
*06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	1440	1	1043	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

01	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-			37
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	N	-0-			37
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	1	1	64	3	N	-0-			37
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-			37
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	37	1	152	3	N	-0-			37
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	935	1	1525	3	N	-0-			-0-
02	2072 X	1358	-0-	-714	-0-	1210	1	148	3	N	-0-			-0-
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	1705	1	762	3	N	-0-			-0-
04	2220 X	2616	-0-	396	-0-	1650	1	966	3	N	-0-			-0-
05	2294 X	1764	-0-	-530	-0-	1705	1	59	3	N	-0-			-0-
06	2220 N	1798	-0-	-422	-0-	1650	1	148	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

01	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	29	1	1952	3	N	-0-			-0-
02	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	28	1	1918	3	N	-0-			-0-
03	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	37	1	6187	3	N	-0-			-0-
04	1380 X	6599	-0-	5219	-0-	36	1	6563	3	N	-0-			-0-
05	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	37	1	7241	3	N	-0-			-0-
*06	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	36	1	7418	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	1	2	3	N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	36	1	4	3	N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	3	N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	22	1	1473	3	N	-0-					-0-
03	868	N	407	-0-	-461	-0-	37	1	370	3	N	-0-					-0-
04	450	N	149	-0-	-301	-0-	36	1	113	3	N	-0-					-0-
05	899	N	72	-0-	-827	-0-	37	1	35	3	N	-0-					-0-
06	390	N	163	-0-	-227	-0-	36	1	127	3	N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					10
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					10
04	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	2			N	-0-					10
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8			10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

01	6882 X	5838	-0-	-1044	-0-	452	1	5386	2	N	-0-					98
02	4256 X	657	-0-	-3599	-0-	54	1	603	2	N	-0-					98
03	6138 X	804	-0-	-5334	-0-	679	1	125	2	N	-0-					98
04	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					98
05	6138 X	36	-0-	-6102	-0-	36	1			N	-0-					98
06	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					98

FELIX WATER, LLC 265326
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					30
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					30
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					30
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					30
05	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			N	-0-					30
06	1380 N	1197	-0-	-183	-0-	1197	2			N	-0-					30

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	364	N	205	-0-	-159	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	18709	2	30	9	N	27					88
02	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	16997	2	30	9	N	27					115
03	12183	X	11298	-0-	-885	-0-	11298	2			N	-0-					115
04	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12412	2	1	9	N	1					116
*05	12183	X	6210	-0-	-5973	-0-	6210	2			N	-0-					116
06	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					116

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
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	220	2	17	9	N	15					153
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	551	2	53	9	N	48	162	1	7	8	32
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	143	2	7	9	N	6					38
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	96	2	33	9	N	30					68
*05	651	N	104	-0-	-547	-0-	81	2	23	9	N	21					89
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	234	2	18	9	N	16					105

RSP PERMIAN, LLC 732224
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3			N	-0-					614
02	2632	X	1800	-0-	-832	-0-	1800	3			N	-0-					614
03	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	3			N	-0-					614
04	2820	X	2527	-0-	-293	-0-	2527	3			N	-0-					614
05	2666	X	2128	-0-	-538	-0-	2128	3			N	-0-					614
06	2580	X	1767	-0-	-813	-0-	1767	3			N	-0-					614

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

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

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					62
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					62
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					62
04	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					62
05	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					62
*06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					62

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					36
02	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					36
03	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			N	-0-					36
04	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					36
05	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8015	3	162	9	N	147					183
*06	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					183

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					157
02	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2032	3	1	9	N	1	1	8			157
03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					157
04	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					157
05	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					157
*06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					157

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					200
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					200
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6823	3	198	9	N	180					380
04	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12793	3	204	9	N	185	185	1			380
05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					380
*06	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	3			N	-0-					380

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					98
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					98
03	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	3969	3			N	-0-					98
04	4230	X	3684	-0-	-546	-0-	3684	3			N	-0-					98
05	4371	X	3224	-0-	-1147	-0-	3224	3			N	-0-					98
06	4170	X	3035	-0-	-1135	-0-	3035	3			N	-0-					98

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					362
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					362
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					362
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					362
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					362
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

01	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					293
02	6216	X	2957	-0-	-3259	-0-	2957	3			N	-0-					293
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					293
04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					293
05	6293	X	4743	-0-	-1550	-0-	4743	3			N	-0-					293
06	6660	X	6288	-0-	-372	-0-	6288	3			N	-0-					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

01	2790	X	1565	-0-	-1225	-0-	1565	3			N	-0-					573
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					573
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					573
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					573
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					573
*06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					573

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

01	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					1558
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					1558
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	3			N	-0-					1558
04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	5934	3	426	9	N	387	387	1			1558
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					1558
*06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5381	3	29	9	N	26					1584

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
01	6138	X	4236	-0-	-1902	-0-	4236	3			N	-0-					887
02	5544	X	3392	-0-	-2152	-0-	3392	3			N	-0-					887
03	6138	X	3804	-0-	-2334	-0-	3804	3			N	-0-					887
04	5250	X	3837	-0-	-1413	-0-	3837	3			N	-0-					887
05	4743	X	3774	-0-	-969	-0-	3774	3			N	-0-					887
06	4110	X	3608	-0-	-502	-0-	3608	3			N	-0-					887

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	17166	-0-	-4658	-0-	16967	3	199	9	N	181	181	1			637
02	18956	X	14539	-0-	-4417	-0-	14539	3			N	-0-					637
03	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21385	3			N	-0-					637
04	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	3			N	-0-					637
05	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	22990	3			N	-0-					637
06	20700	X	20318	-0-	-382	-0-	20318	3			N	-0-					637

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					158
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					158
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					158
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					158
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					158
*06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					158

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3120	-0-	-1902	-0-	3120	3			N	-0-					924
02	5852	X	-0-	-0-	-5852	-0-					N	-0-					924
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					924
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	3			N	-0-					924
05	9052	X	8142	-0-	-910	-0-	8142	3			N	-0-					924
06	8760	X	5630	-0-	-3130	-0-	5630	3			N	-0-					924

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	356	-0-	-2558	-0-	356	3			N	-0-					288
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					288
03	2511	N	2130	-0-	-381	-0-	2130	3			N	-0-					288
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					288
05	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	3			N	-0-					288
*06	3000	N	3172	-0-	172	395	3172	3			N	-0-					288

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

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

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4199	-0-	-854	-0-	4199	3			N	-0-					197
02	5040	X	3060	-0-	-1980	-0-	3060	3			N	-0-					197
03	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	5252	3			N	-0-					197
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			N	-0-					197
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					197
06	5070	X	5054	-0-	-16	-0-	5054	3			N	-0-					197

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	17966	-0-	-1440	-0-	17966	3			N	-0-					95
02	17528	X	16306	-0-	-1222	-0-	16306	3			N	-0-					95
03	19406	X	18083	-0-	-1323	-0-	18083	3			N	-0-					95
04	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	3			N	-0-					95
05	18290	X	11493	-0-	-6797	-0-	11493	3			N	-0-					95
*06	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	19609	3			N	-0-					95

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

01	2263	X	19	-0-	-2244	-0-	19	3			N	-0-					159
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					159
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					159
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					159
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					159
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					169

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2604	X	1551	-0-	-1053	-0-	1551	3			N	-0-					400
02	2436	N	1929	-0-	-507	-0-	1929	3			N	-0-					400
03	2604	N	2020	-0-	-584	-0-	2020	3			N	-0-					400
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					400
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					400
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					400

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					345
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					345
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					345
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					345
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					223
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					223
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					223
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					223
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					223
*06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					223

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

01	2449	X	713	-0-	-1736	-0-	713	3			N	-0-					47
02	2212	X	1772	-0-	-440	-0-	1772	3			N	-0-					47
03	2449	X	983	-0-	-1466	-0-	983	3			N	-0-					47
04	2370	X	1282	-0-	-1088	-0-	1282	3			N	-0-					47
05	1953	X	244	-0-	-1709	-0-	244	3			N	-0-					47
06	1890	X	159	-0-	-1731	-0-	159	3			N	-0-					47

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

01	10168	X	10064	-0-	-104	-0-	10064	3			N	-0-					-0-
02	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	7574	-0-	-4206	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
04	11400	X	8345	-0-	-3055	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	9015	-0-	-2765	-0-	9015	3			N	-0-					-0-
06	9750	X	6637	-0-	-3113	-0-	6637	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					33
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					33
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					199
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					199
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					199
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					199
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					199
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

*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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

01	20863	X	20465	-0-	-398	-0-	20465	3			N	-0-					358
02	18396	X	17973	-0-	-423	-0-	17973	3			N	-0-					358
03	19964	X	19805	-0-	-159	-0-	19805	3			N	-0-					358
04	19800	X	18969	-0-	-831	-0-	18969	3			N	-0-					358
05	20460	X	15681	-0-	-4779	-0-	15681	3			N	-0-					358
06	19800	X	12040	-0-	-7760	-0-	12040	3			N	-0-					358

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					60
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	3			N	-0-					60
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3			N	-0-					60
04	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	3			N	-0-					60
05	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	3			N	-0-					60
*06	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	3			N	-0-					60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

01	9362 X	7530	-0-	-1832	-0-	7530	3			N	-0-					31
02	8456 X	7997	-0-	-459	-0-	7997	3			N	-0-					31
03	9362 X	8096	-0-	-1266	-0-	8083	3	13	9	N	12					43
04	9060 X	7225	-0-	-1835	-0-	7225	3			N	-0-					43
05	9362 X	7191	-0-	-2171	-0-	7191	3			N	-0-					43
06	8580 X	6680	-0-	-1900	-0-	6680	3			N	-0-					43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					67
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					67
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					67
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					67

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

01	1767 N	1416	-0-	-351	-0-	1416	3			N	-0-					421
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					421
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					421
04	3000 N	3348	-0-	348	348	3348	3			N	-0-					421
05	2201 N	1729	-0-	-472	-0-	1729	3			N	-0-					421
06	2130 N	1365	-0-	-765	-0-	1365	3			N	-0-					421

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	61	1	16390	3	N	-0-					659
02	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	30	1	14196	3	N	-0-					659
03	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	10	1	14507	3	N	-0-					659
04	17007 X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	3			N	-0-					659
05	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	16396	3			N	-0-					659
06	2970 X	410	-0-	-2560	-0-	410	3			N	-0-					659

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

01	84754 X	57995	-0-	-26759	-0-	57995	3			N	-0-					225
02	76552 X	63798	-0-	-12754	-0-	63798	3			N	-0-					225
03	77376 X	44841	-0-	-32535	-0-	44841	3			N	-0-					225
04	74880 X	23270	-0-	-51610	-0-	13452	1	9818	3	N	-0-					225
05	83989 X	83989	-0-	-0-	-0-	83989	3			N	-0-					225
06	68370 X	65873	-0-	-2497	-0-	65873	3			N	-0-					225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

01	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			N	-0-					532
02	28 X	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					532
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					532
04	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	3			N	-0-					532
05	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	19189	3			N	-0-					532
*06	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					532

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	4	N	-0-					222
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					222
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					222
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					222
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					222
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	48					270

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

01	5301 X	5076	-0-	-225	-0-	633	1	4443	2	N	-0-					-0-
02	4592 X	4488	-0-	-104	-0-	598	1	3890	2	N	-0-					-0-
03	5084 X	4881	-0-	-203	-0-	662	1	4219	2	N	-0-					-0-
04	5130 X	4680	-0-	-450	-0-	619	1	4061	2	N	-0-					-0-
05	5301 X	4494	-0-	-807	-0-	645	1	3849	2	N	-0-					-0-
06	4920 X	3320	-0-	-1600	-0-	633	1	2687	2	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

01	12648 X	4994	-0-	-7654	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	11424 X	6570	-0-	-4854	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
04	10800 X	12983	-0-	2183	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
05	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
06	15690 X	11143	-0-	-4547	-0-	11143	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3463	-0-	-1325	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2063	-0-	-3238	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5704	-0-	-86	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4042	-0-	-1941	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4744	-0-	-1046	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3476	-0-	-332	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3679	-0-	-401	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3785	-0-	-55	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12913	2	2	9	N	2					113
02	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10674	2	34	9	N	31					144
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10579	2	9	9	N	8					152
04	30	X	11997	-0-	11967	-0-	11982	2	15	9	N	14					166
05	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					166
*06	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	2			N	-0-					166

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

01	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					22
02	22428	X	22163	-0-	-265	-0-	22163	2			N	-0-					22
03	24831	X	18521	-0-	-6310	-0-	18521	2			N	-0-					22
04	24030	X	18361	-0-	-5669	-0-	18361	2			N	-0-					22
05	26141	X	26141	-0-	-0-	-0-	26141	2			N	-0-					22
06	23760	X	23226	-0-	-534	-0-	23226	2			N	-0-					22

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

01	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1412	-0-	-212	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1503	-0-	-477	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*07	30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	30101	2		N	-0-			50
*08	30690 X	29736	-0-	-954	-0-	29736	2		N	-0-			50
*09	30360 X	27955	-0-	-2405	-0-	27955	2		N	-0-			50
*10	31372 X	28312	-0-	-3060	-0-	28312	2		N	-0-			50
*11	30360 X	17493	-0-	-12867	-0-	17493	2		N	-0-			50
*12	30101 X	20091	-0-	-10010	-0-	20091	2		N	-0-			50
*01	29729 X	20331	-0-	-9398	-0-	20331	2		N	-0-			50
*02	26096 X	24337	-0-	-1759	-0-	24337	2		N	-0-			50
*03	28303 X	26593	-0-	-1710	-0-	26593	2		N	-0-			50
*04	26069 X	26069	-0-	-0-	-0-	26069	2		N	-0-			50
*05	26939 X	26794	-0-	-145	-0-	26794	2		N	-0-			50
06	26070 X	25330	-0-	-740	-0-	25328	2	2 9	N	2			52

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

01	19871 X	17294	-0-	-2577	-0-	17294	2		N	-0-			-0-
02	17724 X	15944	-0-	-1780	-0-	15944	2		N	-0-			-0-
03	19623 X	12977	-0-	-6646	-0-	12977	2		N	-0-			-0-
04	18240 X	18676	-0-	436	-0-	18676	2		N	-0-			-0-
05	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2		N	-0-			-0-
*06	17195 X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	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

01	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	527 N	188	-0-	-339	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3		N	-0-			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	5518 X	3732	-0-	-1786	-0-	3732	3		Y	-0-			-0-
02	4620 X	2635	-0-	-1985	-0-	2635	3		Y	-0-			-0-
03	5115 X	3412	-0-	-1703	-0-	3412	3		Y	-0-			-0-
04	4350 X	2911	-0-	-1439	-0-	2911	3		Y	-0-			-0-
05	4061 X	2537	-0-	-1524	-0-	2537	3		Y	-0-			-0-
06	3600 X	1948	-0-	-1652	-0-	1948	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

01	992	N	215	-0-	-777	-0-	31	1	82	2	N	93	188	1			263
							102	9									
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	9	N	136					399
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	30	1	123	9	N	112	346	1			165
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	30	1	111	9	N	101					266
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	30	1	133	9	N	121	178	1			209
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	937	3	N	101	176	1			134
							111	9									

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	691	3	10	9	N	9	163	1			28
02	1400	N	425	-0-	-975	-0-	425	3			N	-0-					28
03	1953	N	107	-0-	-1846	-0-	107	3			N	-0-					28
04	690	N	2004	-0-	1314	-0-	2002	3	2	9	N	2					30
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	3	2	9	N	2					32
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					32

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
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7641	3	18	9	N	16					116
02	7252 X	6971	-0-	-281	-0-	6956	3	15	9	N	14					130
03	8029 X	7411	-0-	-618	-0-	7403	3	8	9	N	7					137
04	7770 X	6792	-0-	-978	-0-	6769	3	23	9	N	21					158
05	7719 X	7532	-0-	-187	-0-	7522	3	10	9	N	9					167
06	7470 X	7346	-0-	-124	-0-	7340	3	6	9	N	5					172

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					34
02	1708 N	747	-0-	-961	-0-	747	3			N	-0-					34
03	992 N	406	-0-	-586	-0-	406	3			N	-0-					34
04	990 N	1873	-0-	883	-0-	1873	3			N	-0-					34
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2645	3	11	9	N	10					44
*06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2244	3	4	9	N	4					48

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

01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	1220	-0-	-404	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1072	-0-	-218	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

01	3813 X	3169	-0-	-644	-0-	3169	3	N	-0-			-0-
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3	N	-0-			-0-
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3	N	-0-			-0-
04	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3	N	-0-			-0-
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3	N	-0-			-0-
*06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	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

01	6169 X	6135	-0-	-34	-0-	6135	3	N	-0-			-0-
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3	N	-0-			-0-
03	6324 X	6100	-0-	-224	-0-	6100	3	N	-0-			-0-
04	6120 X	5956	-0-	-164	-0-	5956	3	N	-0-			-0-
05	6324 X	5979	-0-	-345	-0-	5979	3	N	-0-			-0-
06	5940 X	5897	-0-	-43	-0-	5897	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

01	1767 X	890	-0-	-877	-0-	890	2	N	-0-			-0-
02	1988 X	1482	-0-	-506	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
03	2201 X	1743	-0-	-458	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
04	1710 X	1705	-0-	-5	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
05	1767 X	1580	-0-	-187	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
06	1680 X	1410	-0-	-270	-0-	1410	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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

01	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5460	-0-	-224	-0-	4667	2	793	4	N	-0-					-0-
03	6944	X	6653	-0-	-291	-0-	6503	2	150	4	N	-0-					-0-
04	6720	X	6286	-0-	-434	-0-	5948	2	338	4	N	-0-					-0-
05	6944	X	5759	-0-	-1185	-0-	5505	2	254	4	N	-0-					-0-
*06	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	7559	2	1047	4	N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

01	7905	X	7337	-0-	-568	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6452	-0-	-436	-0-	5515	2	937	4	N	-0-					-0-
03	8029	X	7510	-0-	-519	-0-	7340	2	170	4	N	-0-					-0-
04	7770	X	6722	-0-	-1048	-0-	6360	2	362	4	N	-0-					-0-
05	8029	X	5578	-0-	-2451	-0-	5332	2	246	4	N	-0-					-0-
*06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	7720	2	1069	4	N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

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-
05	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	221309 X	169081	-0-	-52228	-0-	169081	2		N	-0-			-0-
02	199892 X	180383	-0-	-19509	-0-	180383	2		N	-0-			-0-
03	221309 X	194427	-0-	-26882	-0-	194427	2		N	-0-			-0-
04	207990 X	186007	-0-	-21983	-0-	186007	2		N	-0-			-0-
05	199702 X	187916	-0-	-11786	-0-	187916	2		N	-0-			-0-
06	193260 X	163904	-0-	-29356	-0-	163904	2		N	-0-			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
COG OPERATING LLC 166150
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

01	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3		Y	-0-			-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	3		Y	-0-			-0-
03	589 N	442	-0-	-147	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		Y	-0-			-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3		Y	-0-			-0-
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	560	3	22 9	Y	20			20

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	2543	1			N	-0-					-0-
02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	1			N	-0-					-0-
03	2790 N	1120	-0-	-1670	-0-	1120	1			N	-0-					-0-
04	2460 N	2423	-0-	-37	-0-	2423	1			N	-0-					-0-
05	2945 N	2668	-0-	-277	-0-	2668	1			N	-0-					-0-
*06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1			N	-0-					268
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					268
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					268
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					268
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					268
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					268

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-					89
02	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			N	-0-					89
03	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			N	-0-					89
04	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-					89
05	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			N	-0-					89
06	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	1128	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
01	2759	N	2336	-0-	-423	-0-	2301	2	35	9	N	32					330
02	2240	N	2157	-0-	-83	-0-	2135	2	22	9	N	20	165	1			185
03	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2226	2	23	9	N	21					206
04	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2181	2	15	9	N	14					220
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2564	2	31	9	N	28					248
*06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2476	2	29	9	N	26					274

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	Y	2					106
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	Y	3					109
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	756	2	10	9	Y	9					118
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	716	2	6	9	Y	5					123
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	764	2	9	9	Y	8					131
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			Y	-0-					131

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
*06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	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

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	1			N	-0-					42
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					42
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	1			N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

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-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803 R	160	-0-	-643	-0-	159	3	1	9	N	1					1
02	788 R	788	-0-	-0-	-0-	780	3	8	9	N	7					8
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	N	3					11
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	N	1					12
05	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					12
*06	798 R	798	-0-	-0-	-0-	795	3	3	9	N	3					15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	15	1			15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9102	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	29	1	8868	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10247	2	250	9	N	227	227	8			-0-
04	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
05	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
*06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	0	N	62	-0-	62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	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

01	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018 - P/A 05/25/18

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 280640
HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	6510 X	6215	-0-	-295	-0-	6204	3	11 9	N	10		42
02	5880 X	5816	-0-	-64	-0-	5805	3	11 9	N	10		52
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7181	3	12 9	N	11		63
04	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7555	3	12 9	N	11		74
05	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7155	3	14 9	N	13		87
*06	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6294	3	9 9	N	8		95

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

*11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				Y	73	132 1		120
*12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	63			183
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58			241
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41			282
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			64
04	666 R	666	-0-	-0-	-0-	75	1	349 3	Y	151			215
						76	4	166 9					
05	421 R	421	-0-	-0-	-0-	76	1	217 3	Y	-0-			215
						128	4						
*06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	87	1	272 3	Y	-0-			215
						198	4						

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 #	304	-0-	-378	-0-	44	1	173	3	N	-0-					-0-
						87	4									
02	616 #	264	-0-	-352	-0-	42	1	161	3	N	-0-					-0-
						61	4									
03	682 #	405	-0-	-277	-0-	65	1	278	3	N	-0-					-0-
						62	4									
04	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	278	1	1269	3	N	-0-					-0-
						273	4									
05	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	189	1	539	3	N	-0-					-0-
						318	4									
*06	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	163	1	509	3	N	-0-					-0-
						371	4									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE (ATOKA) 43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8001 JV-P HOWE WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

01	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	837	1	1993	3	N	-0-					55
02	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	756	1	2031	3	N	-0-					55
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	756	1	1972	3	N	-0-					55
04	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	810	1	2043	3	N	-0-					55
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	837	1	1727	3	N	-0-					55
06	750 N	376	-0-	-374	-0-	324	1	52	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

*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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22172 X	22172	-0-	-0-	-0-	1170	1	21002	3	N	-0-			-0-
02	20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	1092	1	19390	3	N	-0-			-0-
03	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	1092	1	20945	3	N	-0-			-0-
04	21850 X	21850	-0-	-0-	-0-	1170	1	20680	3	N	-0-			-0-
05	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	1209	1	18823	3	N	-0-			-0-
06	16320 X	15744	-0-	-576	-0-	676	1	15068	3	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

01	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	3			N	-0-			-0-
02	7616 X	6600	-0-	-1016	-0-	6600	3			N	-0-			-0-
03	8432 X	7850	-0-	-582	-0-	7850	3			N	-0-			-0-
04	8160 X	8148	-0-	-12	-0-	8148	3			N	-0-			-0-
05	8060 X	6992	-0-	-1068	-0-	6992	3			N	-0-			-0-
06	7800 X	5497	-0-	-2303	-0-	5497	3			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

01	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	930	1	15021	3	N	-0-			26
02	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	840	1	13102	3	N	-0-			26
03	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	840	1	13720	3	N	-0-			26
04	12510 X	11566	-0-	-944	-0-	900	1	10666	3	N	-0-			26
05	12927 X	8285	-0-	-4642	-0-	600	1	7685	3	N	-0-			26
06	12510 X	11868	-0-	-642	-0-	810	1	11058	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			43
02	196 #	110	-0-	-86	-0-	110	2			N	-0-			43
03	217 #	55	-0-	-162	-0-	44	2	11	9	N	10			53
04	210 #	79	-0-	-131	-0-	68	2	11	9	N	10			63
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			63
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			63

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2017 - P/A 10/31/17

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					10
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	594	2			N	-0-					10
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					10
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					10
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					10
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	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

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	1			Y	-0-					-0-
*06	191	N	67	-0-	-124	-0-	67	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

01	3100	N	2263	-0-	-837	1	2263	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2812	-0-	12	13	2812	3			Y	-0-					-0-
03	2298	X	2285	-0-	-13	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
04	150	X	2035	-0-	1885	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2316	-0-	2316	2316	2316	3			Y	-0-					-0-
*06	4642	X	2326	-0-	-2316	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 4 RRCID -> 122542 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 12779 PERF. 9228 - 9248

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	30	N	112	-0-	82	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

01	3100	N	2820	-0-	-280	474	2754	3	66	9	N	60					143
02	2328	X	1854	-0-	-474	-0-	1802	3	52	9	N	47					190
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3028	3	154	9	N	140					330
04	2370	X	1886	-0-	-484	-0-	1779	3	107	9	N	97	180	1			247
05	2449	X	2430	-0-	-19	-0-	2416	3	14	9	Y	13					260
*06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3132	3	21	9	Y	19					279

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	661	-0-	-989	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1333	-0-	-407	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689		5720	-0-	2031	4852	5503	3	217	9	Y	197	254	1			23
02	11140		4810	-0-	-6330	-0-	4454	3	294	4	Y	56	62	1			17
							62	9									
03	3689		4849	-0-	1160	1160	4792	3	57	9	Y	52					69
04	3570		4686	-0-	1116	2276	4603	3	83	9	Y	75	67	1			77
05	DLQ G-10		6253	-0-	6253	8529	6081	3	172	9	Y	156	180	1			53
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	8529					Y	NO RPT					53

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

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

DE3 OPERATING LLC 518310
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

01	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*02	168 #	139	-0-	-29	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*03	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

01	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	90 #	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

01	682 #	407	-0-	-275	-0-	404	2	3	9	N	3	85	1			3
02	744 R	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11					14
03	851 R	851	-0-	-0-	-0-	841	2	10	9	N	9					23
04	818 R	818	-0-	-0-	-0-	810	2	8	9	N	7					30
*05	850 R	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					32
*06	814 R	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					33

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
01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2780	3	113	9	Y	103	108	1			9
02	2492 N	2451	-0-	-41	-0-	2441	3	10	9	Y	9	16	1			2
03	2604 N	2584	-0-	-20	-0-	2533	3	51	9	Y	46	42	1			6
04	2730 N	2350	-0-	-380	-0-	2337	3	13	9	Y	12	16	1			2
*05	2728 N	2233	-0-	-495	-0-	2226	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	2490 N	913	-0-	-1577	-0-	913	3			Y	-0-	1	1			-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

01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	Y	6					45
02	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					45
03	DLQ G-10	196	-0-	196	394	195	2	1	9	Y	1					46
04	DLQ G-10	238	-0-	238	632	238	2			Y	-0-	10	1			36
05	DLQ G-10	176	-0-	176	808	166	2	10	9	Y	9					45
*06	957 N	149	-0-	-808	-0-	142	2	7	9	Y	6					51

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					293
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					298
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					303
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					308
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					313
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					318

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

01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	401	2	12	9	Y	11					32
02	DLQ G-10	398	-0-	398	398	396	2	2	9	Y	2					34
03	DLQ G-10	391	-0-	391	789	390	2	1	9	Y	1					35
04	DLQ G-10	475	-0-	475	1264	475	2			Y	-0-	21	1			14
05	DLQ G-10	352	-0-	352	1616	332	2	20	9	Y	18					32
*06	1912 N	296	-0-	-1616	-0-	283	2	13	9	Y	12					44

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

01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1288	3	28	9	Y	25	31	1			2
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1272	3	22	9	Y	20	17	1			3
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1193	3	22	9	Y	20	20	1			3
*05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1225	3	44	9	Y	40	37	1			6
*06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1155	3	114	9	Y	104	81	1			29

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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	197	3	66	9	N	60	51	1			9
*06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	195	3	162	9	N	147	115	1			41

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

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP 660029
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					232
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	1	28	6	36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					59
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

01	37603 X	27260	-0-	-10343	-0-	27260	3			N	-0-					-0-
02	28700 X	24900	-0-	-3800	-0-	24900	3			N	-0-					-0-
03	31403 X	26198	-0-	-5205	-0-	26198	3			N	-0-					-0-
04	29280 X	24324	-0-	-4956	-0-	24324	3			N	-0-					-0-
05	29512 X	24823	-0-	-4689	-0-	24823	3			N	-0-					-0-
06	26670 X	24046	-0-	-2624	-0-	24046	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	287	-0-	-953	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	560 N	139	-0-	-421	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	372 N	60	-0-	-312	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

RSP PERMIAN, LLC 732224
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

01	496 N	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-					33
02	392 N	237	-0-	-155	-0-	237	3			N	-0-					33
03	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					33
04	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-					33
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					33
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	248 #	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	240 #	13	-0-	-227	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-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

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

01	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	480 #	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	527 #	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	540 #	369	-0-	-171	-0-	369	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

01	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					47
02	9632 #	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	-0-					47
03	10664 #	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					47
04	10320 #	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			39
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-			39
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			39
04	750 #	31	-0-	-719	-0-	31	3	N	-0-			39
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

01	1364 #	389	-0-	-975	-0-	375	3	14	9	Y	13			51
02	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1604	3	56	9	Y	51			102
03	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1611	3	25	9	Y	23	2	8	123
04	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1660	3	28	9	Y	25	88	1	60
*05	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	2136	3	19	9	Y	17	1	8	76
*06	2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	2408	3	25	9	Y	23			99

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

01	1364 #	1013	-0-	-351	-0-	1013	3	Y	-0-	-0-
02	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3	Y	-0-	-0-
03	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	Y	-0-	-0-
04	990 #	849	-0-	-141	-0-	849	3	Y	-0-	-0-
05	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	Y	-0-	-0-
*06	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	Y	-0-	-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	1302 N	24	-0-	-1278	-0-	24	2		Y	-0-				470
02	1176 N	230	-0-	-946	-0-	230	2		Y	-0-				470
03	1302 N	727	-0-	-575	-0-	727	2		Y	-0-				470
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				470
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				470
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	33	352	1		151

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	754	2	88	9	N	80	184	1		108
02	1036 N	869	-0-	-167	-0-	777	2	92	9	N	84				192
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1013	2	67	9	N	61	187	1		66
04	0 N	1109	-0-	1109	-0-	1035	2	74	9	N	67				133
*05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1378	2	92	9	N	84				217
*06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1340	2	73	9	N	66	184	1		99

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	3100 N	1955	-0-	-1145	7874	1880	2	75	9	Y	68	128	1		69
02	2800 N	1385	-0-	-1415	6459	1370	2	15	9	Y	14	75	1		8
03	3100 N	1374	-0-	-1726	4733	1356	2	18	9	Y	16	11	1		13
04	3000 N	994	-0-	-2006	2727	992	2	2	9	Y	2	10	1		5
05	DLQ G-10	916	-0-	916	3643	916	2			Y	-0-				5
*06	1000 N	765	-0-	-235	3408	765	2			Y	-0-				-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		325	-0-	325	729	325	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2703	-0-	-366	-0-	2694	2	9	9	Y	8	358	1			10
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2250	2	17	9	Y	15	17	1			8
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2531	2	18	9	Y	16	11	1			13
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2414	2	7	9	Y	6	10	1			9
05	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	2571	2	14	9	Y	13	20	1			2
06	DLQ G-10		2019	-0-	2019	4604	2004	2	15	9	Y	14	9	1			7

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 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
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-	17	1			-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		539	-0-	539	539	539	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		433	-0-	433	972	433	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	357	-0-	-716	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	370	-0-	-742	-0-	370	3			Y	-0-					1
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					1
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					1
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					1
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			Y	-0-					1
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	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
01	1649	N	549	-0-	-1100	-0-	549	3			Y	-0-					11
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					11
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					11
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					11
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			Y	-0-					11
06	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	3			Y	-0-					11

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
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
01	1226	N	408	-0-	-818	-0-	408	3			Y	-0-					1
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					1
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					1
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					1
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					1
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	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
01	460	N	153	-0-	-307	-0-	153	3			Y	-0-					1
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					1
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					1
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					1
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	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
01	2400	N	1021	-0-	-1379	667	1021	3			Y	-0-					4
02	1876	N	1209	-0-	-667	-0-	1209	3			Y	-0-					4
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					4
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					4
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	3			Y	-0-					4
06	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1263	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
01	384	N	128	-0-	-256	-0-	128	3			Y	-0-					7
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					7
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					7
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					7
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					7
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	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
01	306	N	102	-0-	-204	-0-	102	3			Y	-0-					14
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					14
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					14
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					14
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					14
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2361	-0-	-150	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1971	-0-	-129	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	1910	-0-	-1314	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	1655	-0-	-1465	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1416	-0-	-1808	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1139	-0-	-1141	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1147	-0-	-477	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	N	4792	-0-	3172	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

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
01	9827	X	9393	-0-	-434	-0-	9393	3			Y	-0-					39
02	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3			Y	-0-					39
03	10726	X	10094	-0-	-632	-0-	10094	3			Y	-0-					39
04	10380	X	10731	-0-	351	-0-	10731	3			Y	-0-					39
05	9889	X	9208	-0-	-681	-0-	9208	3			Y	-0-					39
06	9570	X	8182	-0-	-1388	-0-	8182	3			Y	-0-					39

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
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-			-0-
02	1680	N	1087	-0-	-593	-0-	1087	3			Y	-0-			-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-			-0-
04	2130	N	1012	-0-	-1118	-0-	1012	3			Y	-0-			-0-
05	1209	N	994	-0-	-215	-0-	994	3			Y	-0-			-0-
06	1170	N	958	-0-	-212	-0-	958	3			Y	-0-			-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	10			42
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			42
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	3	10	9	Y	9			51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4			55
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	421	3	29	9	Y	26			81

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-			-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2		N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					-0-
04	0	N	279	-0-	279	-0-	279	2		N	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	2		N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					-0-
04	0	N	530	-0-	530	-0-	530	2		N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2		N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-
04	0	N	140	-0-	140	-0-	140	2		N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-					-0-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	2		N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-					-0-
04	0	N	691	-0-	691	-0-	691	2		N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2		N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-					-0-
04	0	N	250	-0-	250	-0-	250	2		N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	0 N	279	-0-	279	-0-	279	2		N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	396	2		N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
04	0 N	496	-0-	496	-0-	496	2		N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
*06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231	2		N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
04	0 N	290	-0-	290	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	0 N	327	-0-	327	-0-	327	2		N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
04	0 N	214	-0-	214	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	0	N	253	-0-	253	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	0	N	507	-0-	507	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	0	N	63	-0-	63	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	0	N	28	-0-	28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	0	N	92	-0-	92	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	936	-0-	-128	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1173	-0-	1173	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	0	N	34	-0-	34	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	0	N	97	-0-	97	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	0	N	326	-0-	326	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	0	N	592	-0-	592	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		68	-0-	68	119	68	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	183	64	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		62	-0-	62	245	62	2			Y	-0-					-0-
*06	308	N	63	-0-	-245	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
04	0 N	173	-0-	173	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1032	-0-	-144	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
04	0 N	1294	-0-	1294	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
*06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
04	0 N	271	-0-	271	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	591	2		N	-0-			-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
04	0 N	741	-0-	741	-0-	741	2		N	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1178	-0-	-166	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
04	0 N	1476	-0-	1476	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
*06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	0	N	202	-0-	202	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1133	-0-	-155	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1420	-0-	1420	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	N	17	-0-	17	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	0	N	687	-0-	687	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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 #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	0	N	128	-0-	128	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	0	N	164	-0-	164	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	0	N	303	-0-	303	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	N	16	-0-	16	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	0	N	47	-0-	47	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					1
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					1
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					1
04	30	N	1754	-0-	1724	-0-	1754	3			N	-0-					1
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					1
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-					-0-
03	756	N	419	-0-	-337	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	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
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION //CONT.// 749370
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
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

01	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					62
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					62
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					62
04	390 N	68	-0-	-322	-0-	68	2			N	-0-					62
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					62
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					62

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	247	2	35	9	Y	32	64	1			37
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	223	2	43	9	Y	39					76
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	459	2	45	9	Y	41	65	1			52
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	440	2	47	9	Y	43					95
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					95
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					95

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	51	1	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	X	125	-0-	-290	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 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
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	588	N	400	-0-	-188	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	314	-0-	314	345	314	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	12	-0-	12	357	12	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	357				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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

01	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	3		Y	-0-			-0-
02	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		Y	-0-			-0-
03	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		Y	-0-			-0-
04	570 #	2254	-0-	1684	-0-	2254	3		Y	-0-			-0-
05	1178 #	867	-0-	-311	-0-	867	3		Y	-0-			-0-
*06	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

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

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2750	2	77	9	N	70	168	1			67
02	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	2561	2	19	9	N	17					84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2852 N	2794	-0-	-58 B	-0-	2769	2	25	9	N	23					107
04	0 N	2607	-0-	2607 B	-0-	2589	2	18	9	N	16					123
05	2852 N	2670	-0-	-182 B	-0-	2649	2	21	9	N	19					142
*06	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1500	2	89	9	N	81					223

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	1391	-0-	1391 B	1391	1391	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-302					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-302					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -302																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	52	-0-	52 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	163	-0-	163 B	163	163	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	472	-0-	472 B	635	472	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	21	1	689	2	N	16	14	1			2
							18	9									
02	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	33	1	2180	2	N	33	26	1			9
							36	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3134	-0-	34 B	34	66	1	3032	2	N	33	35	1			7
							36	9									
04	0	N	3042	-0-	3042 B	-0-	88	1	2914	2	N	36	34	1			9
							40	9									
05	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	84	1	1904	2	N	28	29	1			8
							31	9									
06	1500		1693	-0-	193 B	193	54	1	1602	2	N	34	35	1			7
							37	9									

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2325	#	1953	-0-	-372	-0-	1911	3	42	9	N	38					106
02	2086	R	2086	-0-	-0-	-0-	2042	3	44	9	N	40					146
03	2232	#	1006	-0-	-1226	-0-	999	3	7	9	N	6					152
04	1950	#	842	-0-	-1108	-0-	842	3			N	-0-					152
05	2325	#	1102	-0-	-1223	-0-	1102	3			N	-0-					152
06	2250	#	1157	-0-	-1093	-0-	1157	3			N	-0-					152

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4570	R	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
02	4342	R	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
03	3884	R	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
04	2400	#	5299	-0-	2899	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
05	5294	R	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
*06	4941	R	4941	-0-	-0-	-0-	4941	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
01	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					56
02	140	#	6	-0-	-134	-0-	6	3			Y	-0-					56
03	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					56
04	90	#	446	-0-	356	-0-	446	3			Y	-0-					56
05	DLQ G-10		258	-0-	258	258	258	3			Y	-0-					56
06	DLQ G-10		231	-0-	231	489	231	3			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
01	775	#	1	-0-	-774	-0-	1	3			Y	-0-					63
02	700	#	2	-0-	-698	-0-	2	3			Y	-0-					63
03	651	#	221	-0-	-430	-0-	221	3			Y	-0-					63
04	510	#	1452	-0-	942	-0-	1452	3			Y	-0-					63
05	DLQ G-10		1117	-0-	1117	1117	1117	3			Y	-0-					63
06	DLQ G-10		1196	-0-	1196	2313	1196	3			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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5115	#	3429	-0-	-1686	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
02	4620	#	3591	-0-	-1029	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-
03	4061	#	3837	-0-	-224	-0-	3837	3			Y	-0-					-0-
04	3930	#	3576	-0-	-354	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
05	3968	#	3274	-0-	-694	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
06	3840	#	2293	-0-	-1547	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	8590	-0-	3134 B	3134	8590	2		Y	-0-			-0-
02	4928	13733	-0-	8805 B	11939	13733	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11939													
03	5456	17592	-0-	12136 B	24075	17592	2		Y	-0-			-0-
04	5280	12354	-0-	7074 B	-0-	12354	2		Y	-0-			-0-
05	5456	11990	-0-	6534 B	6534	11990	2		Y	-0-			-0-
06	5280	12202	-0-	6922 B	13456	12202	2		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

01	5456	9958	-0-	4502 B	79931	9958	2		N	-0-			-0-
02	4928	8714	-0-	3786 B	83717	8714	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 83717													
03	5456	9522	-0-	4066 B	87783	9522	2		N	-0-			-0-
04	5280	9129	-0-	3849 B	-0-	9129	2		N	-0-			-0-
05	5456	9327	-0-	3871 B	3871	9327	2		N	-0-			-0-
06	5280	8880	-0-	3600 B	7471	8880	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

01	5456	24232	-0-	18776 B	178869	24232	2		N	-0-			-0-
02	4928	21093	-0-	16165 B	195034	21093	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 195034													
03	5456	22877	-0-	17421 B	212455	22877	2		N	-0-			-0-
04	5280	21706	-0-	16426 B	-0-	21706	2		N	-0-			-0-
05	5456	21815	-0-	16359 B	16359	21815	2		N	-0-			-0-
06	5280	20408	-0-	15128 B	31487	20408	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

01	5456	18818	-0-	13362 B	74767	18818	2		N	-0-			-0-
02	4928	16552	-0-	11624 B	86391	16552	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86391													
03	5456	17998	-0-	12542 B	98933	17998	2		N	-0-			-0-
04	4710 #	17144	-0-	12434 B	-0-	17144	2		N	-0-			-0-
05	5456	14512	-0-	9056 B	9056	14512	2		N	-0-			-0-
*06	5280	16961	-0-	11681 B	20737	16961	2		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

01	5456	8410	-0-	2954 B	16116	8410	2		N	-0-			-0-
02	4928	6795	-0-	1867 B	17983	6795	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17983													
03	5456	7147	-0-	1691 B	19674	7147	2		N	-0-			-0-
04	5280	5741	-0-	461 B	-0-	5741	2		N	-0-			-0-
05	5456	7366	-0-	1910 B	1910	7366	2		N	-0-			-0-
06	5280	4157	-0-	-1123 B	787	4157	2		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	5456	12451	-0-	6995	B	122567	12451	3		Y	-0-			-0-
02	4928	10149	-0-	5221	B	127788	10149	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 127788														
03	5456	11808	-0-	6352	B	134140	11808	3		Y	-0-			-0-
04	5280	10517	-0-	5237	B	-0-	10517	3		Y	-0-			-0-
05	5456	9514	-0-	4058	B	4058	9514	3		Y	-0-			-0-
06	5280	9208	-0-	3928	B	7986	9208	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2018 - P/A 04/20/18														

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

01	5456	616	-0-	-4840	B	54520	616	3		N	-0-			-0-
02	4928	526	-0-	-4402	B	50118	526	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 50118														
03	5456	562	-0-	-4894	B	45224	562	3		N	-0-			-0-
04	630 #	571	-0-	-59	B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
05	620 #	510	-0-	-110	B	-110	510	3		N	-0-			-0-
06	600 #	466	-0-	-134	B	-244	466	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	B	-310				N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	B	-394				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -394														
03	8 #	-0-	-0-	-8	B	-402				N	-0-			-0-
04	8 #	-0-	-0-	-8	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	554	-0-	-35	B	-35	554	3		N	-0-			-0-
02	588 #	416	-0-	-172	B	-207	416	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -207														
03	651 #	497	-0-	-154	B	-361	497	3		N	-0-			-0-
04	630 #	388	-0-	-242	B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
05	589 #	343	-0-	-246	B	-246	343	3		N	-0-			-0-
06	540 #	369	-0-	-171	B	-417	369	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 #	1988	-0-	-213	B	-213	1988	3		N	-0-			-0-
02	2408 #	1594	-0-	-814	B	-1027	1594	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1027														
03	2666 #	1851	-0-	-815	B	-1842	1851	3		N	-0-			-0-
04	2580 #	1637	-0-	-943	B	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
05	2294 #	1458	-0-	-836	B	-836	1458	3		N	-0-			-0-
06	1920 #	1390	-0-	-530	B	-1366	1390	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	11500	-0-	6044	B	117059	11500	3		N	-0-			-0-
02	4928	9387	-0-	4459	B	121518	9387	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 121518														
03	5456	10907	-0-	5451	B	126969	10907	3		N	-0-			-0-
04	5280	9766	-0-	4486	B	-0-	9766	3		N	-0-			-0-
05	5456	8872	-0-	3416	B	3416	8872	3		N	-0-			-0-
06	5280	8698	-0-	3418	B	6834	8698	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	8361	-0-	2905 B	76233	8361	3		N	-0-			-0-
02	4928	7027	-0-	2099 B	78332	7027	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 78332													
03	5456	8257	-0-	2801 B	81133	8257	3		N	-0-			-0-
04	5280	7307	-0-	2027 B	-0-	7307	3		N	-0-			-0-
05	5456	6544	-0-	1088 B	1088	6544	3		N	-0-			-0-
06	5280	6206	-0-	926 B	2014	6206	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

01	5456	6306	-0-	850 B	8188	6306	3		N	-0-			-0-
02	4928	5133	-0-	205 B	8393	5133	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8393													
03	5456	5884	-0-	428 B	8821	5884	3		N	-0-			-0-
04	90 #	5258	-0-	5168 B	-0-	5258	3		N	-0-			-0-
05	4780 R	4780	-0-	-0- B	-0-	4780	3		N	-0-			-0-
*06	4736 R	4736	-0-	-0- B	-0-	4736	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

01	2139 #	1052	-0-	-1087 B	-1087	1052	3		Y	-0-			-0-
02	1932 #	1857	-0-	-75 B	-1162	1857	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1162													
03	2263 #	2425	-0-	162 B	-1000	2425	3		Y	-0-			-0-
04	2190 #	2384	-0-	194 B	-0-	2384	3		Y	-0-			-0-
05	2263 #	2076	-0-	-187 B	-187	2076	3		Y	-0-			-0-
06	2220 #	1740	-0-	-480 B	-667	1740	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

01	5456	5610	-0-	154 B	12625	5610	3		Y	-0-			-0-
02	4928	5116	-0-	188 B	12813	5116	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12813													
03	5456	5626	-0-	170 B	12983	5626	3		Y	-0-			-0-
04	5280	5363	-0-	83 B	-0-	5363	3		Y	-0-			-0-
05	5456	5468	-0-	12 B	12	5468	3		Y	-0-			-0-
06	5280	5088	-0-	-192 B	-180	5088	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

01	5456	4087	-0-	-1369 B	4735	4087	3		Y	-0-			-0-
02	4928	3085	-0-	-1843 B	2892	3085	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2892													
03	5456	3481	-0-	-1975 B	917	3481	3		Y	-0-			-0-
04	3570 #	3498	-0-	-72 B	-0-	3498	3		Y	-0-			-0-
05	4836 #	2917	-0-	-1919 B	-1919	2917	3		Y	-0-			-0-
06	3960 #	2822	-0-	-1138 B	-3057	2822	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.	1383	-0-	1383 B	1383	1383	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.	9056	-0-	9056 B	10439	9056	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	T. A.	5786	-0-	5786 B	16225	5786	3			Y	-0-					-0-
*10	4752	1135	-0-	-3617 B	12608	1060	3	75	4	Y	-0-					-0-
*11	5280	5243	-0-	-37 B	12571	5243	3			Y	-0-					-0-
*12	5456	5601	-0-	145 B	12716	5601	3			Y	-0-					-0-
*01	5456	3526	-0-	-1930 B	10786	3526	3			Y	-0-					-0-
*02	4928	-0-	-0-	-4928 B	5858					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5858																
*03	5456	267	-0-	-5189 B	669	267	3			Y	-0-					-0-
*04	3870 #	2020	-0-	-1850 B	-1181	2020	3			Y	-0-					-0-
*05	4495 #	-0-	-0-	-4495 B	-5676					Y	-0-					-0-
06	3420 #	-0-	-0-	-3420 B	-9096					Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

01	2077 #	965	-0-	-1112 B	-2311	965	3			Y	-0-					-0-
02	1848 #	904	-0-	-944 B	-3255	904	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3255																
03	1705 #	1020	-0-	-685 B	-3940	1020	3			Y	-0-					-0-
04	1440 #	1025	-0-	-415 B	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
05	992 #	854	-0-	-138 B	-138	854	3			Y	-0-					-0-
06	990 #	827	-0-	-163 B	-301	827	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	5456	5895	-0-	439 B	29293	5895	3			Y	-0-					-0-
02	4928	8426	-0-	3498 B	32791	8426	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 32791																
03	5456	8792	-0-	3336 B	36127	8792	3			Y	-0-					-0-
04	4020 #	7562	-0-	3542 B	-0-	7562	3			Y	-0-					-0-
05	5456	7110	-0-	1654 B	1654	7110	3			Y	-0-					-0-
06	5280	5143	-0-	-137 B	1517	5143	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

01	5456	2338	-0-	-3118 B	2024	2338	3			Y	-0-					-0-
02	4928	3420	-0-	-1508 B	516	3420	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 516																
03	4084 R	3568	-0-	-516 B	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
04	2940 #	3069	-0-	129 B	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
05	3007 #	2886	-0-	-121 B	-121	2886	3			Y	-0-					-0-
06	2910 #	2087	-0-	-823 B	-944	2087	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 #	2771	-0-	-1476 B	-1314	2771	3		Y	-0-			-0-
02	3388 #	1811	-0-	-1577 B	-2891	1811	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2891													
03	3751 #	1903	-0-	-1848 B	-4739	1903	3		Y	-0-			-0-
04	3420 #	1921	-0-	-1499 B	-0-	1921	3		Y	-0-			-0-
05	1351 R	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3		Y	-0-			-0-
06	1080 #	981	-0-	-99 B	-99	981	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

01	2821 #	-0-	-0-	-2821 B	-2821				Y	-0-			-0-
02	2548 #	-0-	-0-	-2548 B	-5369				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5369													
03	2635 #	-0-	-0-	-2635 B	-8004				Y	-0-			-0-
04	2550 #	-0-	-0-	-2550 B	-0-				Y	-0-			-0-
05	2635 #	-0-	-0-	-2635 B	-2635				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2635				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

01	2759 #	2169	-0-	-590 B	-590	2169	3		Y	-0-			-0-
02	2583 R	3173	-0-	590 B	-0-	3173	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3311 R	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3		Y	-0-			-0-
04	2670 #	2848	-0-	178 B	-0-	2848	3		Y	-0-			-0-
05	2790 #	2678	-0-	-112 B	-112	2678	3		Y	-0-			-0-
06	2700 #	1937	-0-	-763 B	-875	1937	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

01	5549	6557	-0-	1008 B	21496	6557	3		Y	-0-			-0-
02	5012	9448	-0-	4436 B	25932	9448	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25932													
03	5549	9859	-0-	4310 B	30242	9859	3		Y	-0-			-0-
04	5370	8480	-0-	3110 B	-0-	8480	3		Y	-0-			-0-
05	5549	7973	-0-	2424 B	2424	7973	3		Y	-0-			-0-
06	5370	5767	-0-	397 B	2821	5767	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	5456	5989	-0-	533 B	23649	5989	3		Y	-0-			-0-
02	4928	8285	-0-	3357 B	27006	8285	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27006													
03	5456	8645	-0-	3189 B	30195	8645	3		Y	-0-			-0-
04	5280	7436	-0-	2156 B	-0-	7436	3		Y	-0-			-0-
05	5456	6991	-0-	1535 B	1535	6991	3		Y	-0-			-0-
06	5280	5057	-0-	-223 B	1312	5057	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 #	1051	-0-	-1429 B	-2254	1051	3		Y	-0-			-0-
02	1624 #	1481	-0-	-143 B	-2397	1481	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2397													
03	1736 #	1545	-0-	-191 B	-2588	1545	3		Y	-0-			-0-
04	1680 #	1329	-0-	-351 B	-0-	1329	3		Y	-0-			-0-
05	1302 #	1250	-0-	-52 B	-52	1250	3		Y	-0-			-0-
06	1260 #	904	-0-	-356 B	-408	904	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

01	5456	6430	-0-	974 B	974	6430	3		Y	-0-			-0-
02	4928	5483	-0-	555 B	1529	5483	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1529													
03	5456	5694	-0-	238 B	1767	5694	3		Y	-0-			-0-
04	1590 #	5104	-0-	3514 B	-0-	5104	3		Y	-0-			-0-
05	4835 R	4835	-0-	-0- B	-0-	4835	3		Y	-0-			-0-
*06	4262 R	4262	-0-	-0- B	-0-	4262	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

01	4371 R	3672	-0-	-699 B	-0-	3672	3		Y	-0-			-0-
02	3444 #	2467	-0-	-977 B	-977	2467	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -977													
03	3813 #	2127	-0-	-1686 B	-2663	2127	3		Y	-0-			-0-
04	3690 #	1141	-0-	-2549 B	-0-	1141	3		Y	-0-			-0-
05	5115 #	51	-0-	-5064 B	-5064	51	3		Y	-0-			-0-
06	3540 #	4	-0-	-3536 B	-8600	4	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

01	1333 #	563	-0-	-770 B	-770	563	3		Y	-0-			-0-
02	1204 #	-0-	-0-	-1204 B	-1974				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1974													
03	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-3307				Y	-0-			-0-
04	1290 #	-0-	-0-	-1290 B	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 #	3066	-0-	90 B	-750	3066	3		Y	-0-			-0-
02	2688 #	2597	-0-	-91 B	-841	2597	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -841													
03	2139 #	2936	-0-	797 B	-44	2936	3		Y	-0-			-0-
04	2970 #	2738	-0-	-232 B	-0-	2738	3		Y	-0-			-0-
05	2573 #	2393	-0-	-180 B	-180	2393	3		Y	-0-			-0-
06	2490 #	1769	-0-	-721 B	-901	1769	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

01	5456	4004	-0-	-1452 B	9497	4004	3		Y	-0-			-0-
02	4928	4171	-0-	-757 B	8740	4171	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8740													
03	5456	3595	-0-	-1861 B	6879	3595	3		Y	-0-			-0-
04	4500 #	1928	-0-	-2572 B	-0-	1928	3		Y	-0-			-0-
05	5456	86	-0-	-5370 B	-5370	86	3		Y	-0-			-0-
06	4470 #	6	-0-	-4464 B	-9834	6	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

01	317 R	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	60	-0-	-24 B	-24	60	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -24													
03	248 #	14	-0-	-234 B	-258	14	3		Y	-0-			-0-
04	240 #	4	-0-	-236 B	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	217 #	4	-0-	-213 B	-213	4	3		Y	-0-			-0-
06	210 #	3	-0-	-207 B	-420	3	3		Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

*07	T. A.	855	-0-	855 B	867	855	3		Y	-0-			-0-
*08	T. A.	4772	-0-	4772 B	5639	4772	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	T. A.	4141	-0-	4141 B	9780	4141	3		Y	-0-			-0-
*10	4752	1794	-0-	-2958 B	6822	1675	3	119 4	Y	-0-			-0-
*11	5280	3340	-0-	-1940 B	4882	3340	3		Y	-0-			-0-
*12	5456	4301	-0-	-1155 B	3727	4301	3		Y	-0-			-0-
*01	5456	3015	-0-	-2441 B	1286	3015	3		Y	-0-			-0-
*02	3164 #	-0-	-0-	-3164 B	-1878				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1878													
*03	3503 #	228	-0-	-3275 B	-5153	228	3		Y	-0-			-0-
*04	3390 #	1728	-0-	-1662 B	-6815	1728	3		Y	-0-			-0-
*05	3844 #	8331	-0-	4487 B	-2328	8331	3		Y	-0-			-0-
*06	5280	11796	-0-	6516 B	4188	11796	3		Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

*07	T. A.	1265	-0-	1265 B	1265	1265	3		Y	-0-			-0-
*08	T. A.	7272	-0-	7272 B	8537	7272	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	T. A.	5007	-0-	5007 B	13544	5007	3		Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	1803	-0-	1803 B	15347	1683	3	120 4	Y	-0-			-0-
*11	5104	7398	-0-	2294 B	17641	7398	3		Y	-0-			-0-
*12	5456	8122	-0-	2666 B	20307	8122	3		Y	-0-			-0-
*01	5456	5456	-0-	-0- B	20307	5456	3		Y	-0-			-0-
*02	4928	-0-	-0-	-4928 B	15379				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15379													
*03	5456	486	-0-	-4970 B	10409	486	3		Y	-0-			-0-
*04	5280	3678	-0-	-1602 B	8807	3678	3		Y	-0-			-0-
*05	5456	-0-	-0-	-5456 B	3351				Y	-0-			-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280 B	-1929				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

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

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	T. A.	215	-0-	215	B	215	215	3			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	165	-0-	165	B	380	154	3	11	4	Y	-0-					-0-
*11	796 R	416	-0-	-380	B	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*12	390 R	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*01	254 R	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*02	392 #	-0-	-0-	-392	B	-392					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -392																	
*03	434 #	18	-0-	-416	B	-808	18	3			Y	-0-					-0-
*04	420 #	139	-0-	-281	B	-1089	139	3			Y	-0-					-0-
*05	310 #	672	-0-	362	B	-727	672	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	951	-0-	711	B	-16	951	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	1213	-0-	1213	B	1213	1213	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	T. A.	601	-0-	601	B	1814	219	3	382	9	Y	347					347
*10	14B2 EXT	1034	-0-	1034	B	2848	202	3	14	4	Y	744					1091
							818	9									
*11	3355 R	507	-0-	-2848	B	-0-	162	3	345	9	Y	314					1405
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	9	507	1	10	7	897
*01	620 #	-0-	-0-	-620	B	-620					Y	-0-					897
*02	840 #	-0-	-0-	-840	B	-1460					Y	608	334	1			1171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1460																	
*03	930 #	-0-	-0-	-930	B	-2390					Y	-0-					1171
*04	510 #	-0-	-0-	-510	B	-2900					Y	-0-					1171
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-2900					Y	-0-					1171
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-2900					Y	6					801

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-446					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-446					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -355																	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	0	850	-0-	850	B	2617	850	3		Y	-0-			-0-
*08	0	657	-0-	657	B	3274	657	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	0	862	-0-	862	B	4136	862	3		Y	-0-			-0-
*10	0	175	-0-	175	B	4311	175	3		Y	-0-			-0-
*11	0	574	-0-	574	B	4885	574	3		Y	-0-			-0-
*12	5104	698	-0-	-4406	B	479	698	3		Y	-0-			-0-
*01	1297 R	818	-0-	-479	B	-0-	818	3		Y	-0-			-0-
*02	814 R	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	920 R	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3		Y	-0-			-0-
*04	858 R	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3		Y	-0-			-0-
*05	899 #	750	-0-	-149	B	-149	750	3		Y	-0-			-0-
06	900 #	554	-0-	-346	B	-495	554	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

01	0	8897	-0-	8897	B	21344	8897	3		N	-0-			-0-
02	0	12903	-0-	12903	B	34247	12903	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 34247														
03	0	13464	-0-	13464	B	47711	13464	3		N	-0-			-0-
04	0	11581	-0-	11581	B	-0-	11581	3		N	-0-			-0-
05	0	10889	-0-	10889	B	10889	10889	3		N	-0-			-0-
06	0	7876	-0-	7876	B	18765	7876	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

*10	217 #	174	-0-	-43	B	-477	80	3	94 4	N	-0-			-0-
*11	210 #	108	-0-	-102	B	-579	108	3		N	-0-			-0-
*12	217 #	111	-0-	-106	B	-685	111	3		N	-0-			-0-
*01	217 #	93	-0-	-124	B	-809	93	3		N	-0-			-0-
*02	196 #	99	-0-	-97	B	-906	99	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -682 CANCELLED UNDERAGE -> -224														
*03	217 #	169	-0-	-48	B	-730	169	3		N	-0-			-0-
*04	210 #	143	-0-	-67	B	-797	143	3		N	-0-			-0-
05	217 #	103	-0-	-114	B	-911	103	3		N	-0-			-0-
06	210 #	111	-0-	-99	B	-1010	111	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	100 N	100	-0-	-0-		-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-		-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	90 N	98	-0-	8		-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-		-0-	98	3		N	-0-			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	180	N	1365	-0-	1185	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	392	N	35	-0-	-357	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	94	-0-	34	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			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
01	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3		N	-0-			-0-
02	7924 X	7641	-0-	-283	-0-	7641	3		N	-0-			-0-
03	8773 X	7225	-0-	-1548	-0-	7225	3		N	-0-			-0-
04	8490 X	8236	-0-	-254	-0-	8236	3		N	-0-			-0-
05	8773 X	8361	-0-	-412	-0-	8361	3		N	-0-			-0-
06	8490 X	7882	-0-	-608	-0-	7882	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3		N	-0-			-0-
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3		N	-0-			-0-
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3		N	-0-			-0-
04	2910 X	4111	-0-	1201	-0-	4111	3		N	-0-			-0-
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3		N	-0-			-0-
06	2910 X	2650	-0-	-260	-0-	2650	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1624	-0-	34	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1292	-0-	-358	-0-	1292	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3		N	-0-			-0-
02	4480 X	4230	-0-	-250	-0-	4230	3		N	-0-			-0-
03	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3		N	-0-			-0-
04	4800 X	4955	-0-	155	-0-	4955	3		N	-0-			-0-
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3		N	-0-			-0-
*06	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	120 N	220	-0-	100	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3088	-0-	-12	13	3088	3			Y	-0-					-0-
02	2447	N	2434	-0-	-13	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
04	330	X	432	-0-	102	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	200	-0-	-2931	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	154	-0-	-2846	-0-	154	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	6	3	Y	9	16	1			1
						10	9									
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	62	-0-	32	-0-	5	1	31	3	Y	24	15	1			9
						26	9									
05	DLQ G-10	68	-0-	68	68	4	1	36	3	Y	25	25	1			9
						28	9									
06	DLQ G-10	43	-0-	43	111	4	1	15	3	Y	22	25	1			6
						24	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

01	5332 #	4187	-0-	-1145	-0-	4181	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	4816 #	995	-0-	-3821	-0-	993	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4526 X	1498	-0-	-3028	-0-	560	1	938	2	N	-0-					-0-
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	560	1	3771	2	N	-0-					-0-
03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	560	1	4990	2	N	-0-					-0-
04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	560	1	3392	2	N	-0-					-0-
05	4805 X	3567	-0-	-1238	-0-	560	1	3007	2	N	-0-					-0-
06	4650 X	2890	-0-	-1760	-0-	560	1	2330	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

01	1829 X	1737	-0-	-92	-0-	560	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	560	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	560	1	4519	2	N	-0-					-0-
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	560	1	3451	2	N	-0-					-0-
05	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	560	1	3035	2	N	-0-					-0-
*06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	560	1	2376	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					127
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					127
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					127
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					127
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	#	2047	-0-	-16708	-0-	94	1	216	3	N	-0-					114
							1737	4									
02	5964	#	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					114
03	10571	#	3847	-0-	-6724	-0-	105	1	189	3	N	-0-					114
							3553	4									
04	10230	#	1676	-0-	-8554	-0-	58	1	1618	4	N	-0-					114
05	10571	#	2353	-0-	-8218	-0-	39	1	266	3	N	-0-					114
							2048	4									
06	3720	#	2627	-0-	-1093	-0-	579	1	2048	4	N	-0-					114

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1433	3	498	9	N	453	501	1			150
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1307	3	442	9	N	402	339	1			213
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1535	3	469	9	N	426	509	1			130
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1442	3	449	9	N	408	347	1			191
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1058	3	441	9	N	401	501	1			91
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1017	3	437	9	N	397	341	1			147

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	868	#	24	-0-	-844	-0-	23	2	1	9	Y	1					157
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					Y	31	128	1			60
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	30					90
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	38					128
05	645	R	645	-0-	-0-	-0-	611	2	34	9	Y	31					159
*06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	617	2	22	9	Y	20	134	1			45

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
01	1116	#	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
02	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1020	#	699	-0-	-321	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
05	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
*06	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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
01	899	#	826	-0-	-73	-0-	812	2	14	9	Y	13					57
02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	819	2	14	9	Y	13					70
03	868	#	796	-0-	-72	-0-	779	2	17	9	Y	15					85
04	810	#	520	-0-	-290	-0-	507	2	13	9	Y	12					97
05	884	R	884	-0-	-0-	-0-	867	2	17	9	Y	15					112
*06	939	R	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	Y	14					126

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
01	2945	#	160	-0-	-2785	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	3192	#	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-
03	3534	#	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	3099	R	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
*06	3557	R	3557	-0-	-0-	-0-	3557	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
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					53
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	10	43	1			20
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	10					30
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	13					43
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	Y	10					53
*06	560	R	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	Y	7	45	1			15

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	30					75

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
01	713	#	62	-0-	-651	-0-	25	2	37	9	Y	34	91	1			31
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					Y	28					59
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	28					87
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	29	79	1			37
05	652	R	652	-0-	-0-	-0-	620	2	32	9	Y	29					66
*06	710	R	710	-0-	-0-	-0-	680	2	30	9	Y	27					93

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 #	92	-0-	-683	-0-	55	2	37	9	Y	34	91	1			31
02	728 #	-0-	-0-	-728	-0-					Y	28					59
03	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	28					87
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	30	80	1			37
05	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1009	2	32	9	Y	29					66
*06	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1358	2	30	9	Y	27					93

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEBERY (SILURIAN) 53723 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
LINEBERRY GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 075396 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

01	11718 X	10292	-0-	-1426	-0-	10280	2	12	9	N	11					193
02	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					193
03	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-					193
04	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13460	2	28	9	N	25	177	1			41
05	11718 X	10538	-0-	-1180	-0-	10535	2	3	9	N	3					44
*06	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2			N	-0-					44

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

01	3317 X	1539	-0-	-1778	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2075	-0-	-921	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	157	-0-	-3053	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
*06	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7607	-0-	-81	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6238	-0-	-594	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6610	-0-	-954	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
04	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6385	-0-	-965	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	7596	-0-	-2882	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7635	-0-	-1353	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9320	-0-	-104	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8471	-0-	-469	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
05	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8669	2	35	9	N	32					32
06	9030	X	7830	-0-	-1200	-0-	7810	2	20	9	N	18					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3137	-0-	-279	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3618	-0-	78	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
*06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 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
01	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					37
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					37
03	8370	X	7874	-0-	-496	-0-	7874	2			N	-0-					37
04	8100	X	8022	-0-	-78	-0-	8022	2			N	-0-					37
05	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					37
*06	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					37

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	3553	2			N	-0-					237
02	4088	X	3131	-0-	-957	-0-	3131	2			N	-0-					237
03	4526	X	3358	-0-	-1168	-0-	3358	2			N	-0-					237
04	4380	X	3571	-0-	-809	-0-	3571	2			N	-0-					237
*05	4464	X	4047	-0-	-417	-0-	4047	2			N	-0-	237	7			-0-
*06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	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
01	4495	X	1842	-0-	-2653	-0-	1842	2			N	-0-					59
02	2464	X	1576	-0-	-888	-0-	1576	2			N	-0-					59
03	2511	X	1769	-0-	-742	-0-	1769	2			N	-0-					59
04	2430	X	1619	-0-	-811	-0-	1619	2			N	-0-					59
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					59
*06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	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
*07	0		59440	-0-	59440	60153	589	1	58624	2	N	206	206	8			60
							227	9									
*08	0		44187	-0-	44187	104340	789	1	43330	2	N	62	60	7	62	8	-0-
							68	9									
*09	0		33478	-0-	33478	137818	930	1	32534	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
*10	0		25317	-0-	25317	163135	961	1	24356	2	N	-0-					-0-
*11	0		19617	-0-	19617	182752	806	1	18811	2	N	-0-					-0-
*12	0		18434	-0-	18434	201186	961	1	17467	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*01	0	W	12889	-0-	12889	214075	785	1	12104	2	N	-0-					-0-
*02	0	W	15059	-0-	15059	229134	868	1	14185	2	N	5					5
							6	9									
*03	0	W	10199	-0-	10199	239333	923	1	9276	2	N	-0-					5
*04	0	W	10074	-0-	10074	249407	930	1	9144	2	N	-0-					5
*05	0	W	11625	-0-	11625	261032	961	1	10664	2	N	-0-					5
06	0	W	10206	-0-	10206	271238	930	1	9273	2	N	3	3	8			5
							3	9									

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
01	4960	X	3444	-0-	-1516	-0-	3444	2			N	-0-					30
02	4480	X	3016	-0-	-1464	-0-	3016	2			N	-0-					30
03	4092	X	3484	-0-	-608	-0-	3484	2			N	-0-					30
04	3960	X	3373	-0-	-587	-0-	3373	2			N	-0-					30
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					30
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					30

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
01	71920 X	61232	-0-	-10688	-0-	61130	2	102	9	N	93	179	1			133
02	64960 X	55706	-0-	-9254	-0-	55620	2	86	9	N	78					211
03	70122 X	50708	-0-	-19414	-0-	50636	2	72	9	N	65	179	1			97
04	62640 X	25867	-0-	-36773	-0-	25839	2	28	9	N	25					122
05	62589 X	55540	-0-	-7049	-0-	55411	2	129	9	N	117					239
*06	65171 X	65171	-0-	-0-	-0-	65116	2	55	9	N	50	169	1			120

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

01	18042 X	16592	-0-	-1450	-0-	16549	2	43	9	N	39					211
02	16128 X	15051	-0-	-1077	-0-	14982	2	69	9	N	63	182	1			92
03	17329 X	13241	-0-	-4088	-0-	13205	2	36	9	N	33					125
04	16050 X	6629	-0-	-9421	-0-	6605	2	24	9	N	22					147
05	16585 X	15335	-0-	-1250	-0-	15307	2	28	9	N	25					172
*06	17043 X	17043	-0-	-0-	-0-	17009	2	34	9	N	31					203

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

01	8711 X	8535	-0-	-176	-0-	8535	3			N	-0-					30
02	7952 X	7645	-0-	-307	-0-	7645	3			N	-0-					30
03	8804 X	8713	-0-	-91	-0-	8713	3			N	-0-					30
04	8520 X	8259	-0-	-261	-0-	8259	3			N	-0-					30
05	8618 X	8508	-0-	-110	-0-	8508	3			N	-0-					30
06	8430 X	8162	-0-	-268	-0-	8162	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

01	3100 X	2612	-0-	-488	-0-	2593	2	19	9	N	17					112
02	2800 X	2710	-0-	-90	-0-	2707	2	3	9	N	3					115
03	3069 X	2487	-0-	-582	-0-	2487	2			N	-0-					115
04	2910 X	1352	-0-	-1558	-0-	1352	2			N	-0-					115
05	3007 X	2594	-0-	-413	-0-	2588	2	6	9	N	5					120
*06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2891	2	43	9	N	39					159

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

01	26846 X	18403	-0-	-8443	-0-	648	1	17754	3	N	1	1	8			78
						1	9									
02	24248 X	18621	-0-	-5627	-0-	648	1	17972	3	N	1	1	8			78
						1	9									
03	26846 X	11933	-0-	-14913	-0-	405	1	11516	3	N	11					89
						12	9									
04	25620 X	19458	-0-	-6162	-0-	594	1	18832	3	N	29	1	8			117
						32	9									
05	25997 X	25997	-0-	-0-	-0-	837	1	25123	3	N	34	1	8			150
						37	9									
06	19950 X	18157	-0-	-1793	-0-	567	1	17571	3	N	17	1	8			166
						19	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					23
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					23
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					23
04	1350 N	3110	-0-	1760	-0-	3110	2			N	-0-					23
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					23
*06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					23

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

01	38409	X	37285	-0-	-1124	-0-	37285	2			N	-0-					121
02	33908	X	33846	-0-	-62	-0-	33846	2			N	-0-					121
03	37851	X	37740	-0-	-111	-0-	37478	2	262	9	N	238	238	8			121
04	37008	X	37008	-0-	-0-	-0-	36599	2	409	9	N	372	372	8			121
*05	37851	X	36228	-0-	-1623	-0-	36096	2	132	9	N	120	121	7	120	8	-0-
06	36510	X	34057	-0-	-2453	-0-	34056	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

01	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4180	2			N	-0-					24
02	3892	X	3794	-0-	-98	-0-	3794	2			N	-0-					24
03	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	4193	2			N	-0-					24
04	4110	X	4049	-0-	-61	-0-	4049	2			N	-0-					24
*05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-	5	7			19
*06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

01	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					154
02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					154
03	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					154
04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					154
05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					154
*06	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13160	2	3	9	N	3	3	8			154

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	961	1	13394	2	N	-0-					167
02	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	868	1	10775	2	N	-0-					167
03	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	961	1	12443	2	N	-0-					167
04	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	930	1	10831	2	N	-0-					167
*05	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	961	1	12230	2	N	-0-	167	7			-0-
*06	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	930	1	10529	2	N	-0-					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			43
06	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

01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					130
02	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					130
03	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					130
04	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					130
*05	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-	130	7			-0-
*06	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	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

01	9052 #	2265	-0-	-6787	-0-	2265	3			N	-0-					34
02	7896 #	60	-0-	-7836	-0-	60	3			N	-0-					34
03	13869	12654	-0-	-1215	-0-	12654	3			N	-0-					34
04	26718	18894	-0-	-7824	-0-	2	1	18892	3	N	-0-					34
05	16049	13744	-0-	-2305	-0-	13744	3			N	-0-					34
06	11070	10279	-0-	-791	-0-	10279	3			N	-0-					34

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	60	3	25	9	Y	23	23	0			1
02	T. A.		79	-0-	79	79	55	3	24	9	Y	22	22	0			1
03	T. A.		86	-0-	86	165	60	3	26	9	Y	24	24	0			1
04	T. A.		73	-0-	73	-0-	47	3	26	9	Y	24	24	0			1
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	71	3	25	9	Y	23	23	0			1
*06	143	X	143	-0-	-0-	-0-	118	3	25	9	Y	23	23	0			1

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

01	682	N	648	-0-	-34	-0-	641	3	7	9	N	6					143
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	581	3	12	9	N	11					154
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	3	3	9	N	3					157
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	3			N	-0-					157
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					157
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					157

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MABEE, J. E. -A- NCT-1 WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

01	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	310	1	2645	3	Y	4	3	0			2
							159	4	4	9							
02	3220	X	2344	-0-	-876	-0-	280	1	1741	3	Y	2	3	0			1
							321	4	2	9							
03	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	310	1	2760	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	3420	X	2337	-0-	-1083	-0-	300	1	1865	3	Y	3	3	0			1
							169	4	3	9							
05	DLQ G-10		2736	-0-	2736	2736	310	1	2423	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*06	4098	X	1362	-0-	-2736	-0-	300	1	1059	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	133	-0-	133	211	133	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					117
02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					117
03	DLQ G-10	59	-0-	59	93	59	2			Y	-0-					117
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
06	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

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	53	-0-	53	84	53	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	17236	13227	-0-	-4009	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
02	15568	7743	-0-	-7825	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	32440	24838	-0-	-7602	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
04	91428	19252	-0-	-72176	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
05	16739 R	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
06	16680	16557	-0-	-123	-0-	16557	2			N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				100
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				100
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-				100
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				100
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				100
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				100

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

01	7781	X	1960	-0-	-5821	-0-	1870	3	90	9	N	82	190	1		182
02	6104	X	2391	-0-	-3713	-0-	2349	3	42	9	N	38				220
03	5146	X	2875	-0-	-2271	-0-	2851	3	24	9	N	22				242
04	4980	X	2755	-0-	-2225	-0-	2740	3	15	9	N	14				256
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5799	3	3	9	N	3				259
*06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5239	3	2	9	N	2				261

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

01	3100	N	3390	-0-	290	290	3390	3			N	-0-				-0-
02	2800	N	4281	-0-	1481	1771	4281	3			N	-0-				-0-
03	3100	N	5168	-0-	2068	3839	5168	3			N	-0-				-0-
04	8806	X	4967	-0-	-3839	-0-	4967	3			N	-0-				-0-
05	1426	X	879	-0-	-547	-0-	879	3			N	-0-				-0-
06	1380	X	810	-0-	-570	-0-	810	3			N	-0-				-0-

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3858	3	166	9	N	151				162
02	2800	N	5335	-0-	2535	2535	4845	3	490	9	N	445	365	1		242
03	3100	N	5945	-0-	2845	5380	5881	3	64	9	N	58				300
04	11128	X	5748	-0-	-5380	-0-	5652	3	96	9	N	87	188	1		199
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1933	3	132	9	N	120				319
*06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1758	3	94	9	N	85				404

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
06	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

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-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	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

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-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	54	55	1	5
						59	9							
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	51	51	1	5
						56	9							
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	65	62	1	8
						72	9							
04	492 R	492	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	Y	84	84	1	8
						92	9							
05	487 R	487	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	Y	73	74	1	7
						9	4	80	9					
*06	858 R	858	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	Y	54	56	1	5
						59	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40052	14897	-0-	-25155 B	-16082	14897	2			N	-0-					-0-
02	36176	800	-0-	-35376 B	-51458	800	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -51458																
03	40052	50661	-0-	10609 B	-40849	50661	2			N	-0-					-0-
04	34500	38948	-0-	4448 B	-0-	38948	2			N	-0-					-0-
05	17170	31668	-0-	14498 B	14498	31668	2			N	-0-					-0-
06	38760	43060	-0-	4300 B	18798	43060	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1953	N	12	-0-	-1941	-0-	10	2	2	9	Y	2	4	0		-0-
*02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1889	2	51	9	Y	46	45	0		1
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1976	2	34	9	Y	31	31	0		1
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1888	2	34	9	Y	31	31	0		1
05	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1933	2	32	9	Y	29	29	0		1
06	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1870	2	26	9	Y	24	24	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

01	558	#	81	-0-	-477	-0-	81	2			N	-0-				175
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	7				182
03	558	#	76	-0-	-482	-0-	76	2			N	-0-				182
04	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				182
05	558	#	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-				182
*06	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				182

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

01	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3			Y	-0-				-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-				-0-
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			Y	-0-				-0-
04	990	N	774	-0-	-216	-0-	774	3			Y	-0-				-0-
05	1085	X	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			Y	-0-				-0-
*06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	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

01	3100	N	2406	-0-	-694	2439	2406	3			Y	-0-				-0-
02	5449	X	3010	-0-	-2439	-0-	3010	3			Y	-0-				-0-
03	2325	X	2134	-0-	-191	-0-	2134	3			Y	-0-				-0-
04	2250	X	1706	-0-	-544	-0-	1706	3			Y	-0-				-0-
05	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	3			Y	-0-				-0-
06	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	2936	3			Y	-0-				-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	670	3	17	9	Y	15	14	0			3
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	602	3	10	9	Y	9	10	0			2
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	599	3	10	9	Y	9	9	0			2
*04	660	N	570	-0-	-90	-0-	546	3	24	9	Y	22	21	0			3
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	592	3	22	9	Y	20	18	0			5
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	573	3	24	9	Y	22	23	0			4

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					226
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					226
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					226
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					226
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					226
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					226

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					187
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					187
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					187
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					187
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					187
06	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	3			N	-0-					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

01	5425	X	5099	-0-	-326	-0-	90	1	5009	3	N	-0-					-0-
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	90	1	5164	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5017	-0-	-470	-0-	90	1	4927	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5138	-0-	-172	-0-	90	1	5048	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	4369	-0-	-1459	-0-	90	1	4279	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	3717	-0-	-1923	-0-	90	1	3627	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

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

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/13/2013

LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

01	2170 X	454	-0-	-1716	-0-	454	2		N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
*04	450 N	327	-0-	-123	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	3895	-0-	-1003	-0-	3830	3	65	9	N	59	173	1			65
02	4424	3117	-0-	-1307	-0-	3088	3	29	9	N	26					91
03	5532	5215	-0-	-317	-0-	5132	3	83	9	N	75					166
04	4782	4761	-0-	-21	-0-	4705	3	56	9	N	51					217
05	4958	4928	-0-	-30	-0-	4881	3	47	9	N	43	176	1			84
06	4740	4634	-0-	-106	-0-	4588	3	46	9	N	42					126

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

01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
04	450 N	85	-0-	-365	-0-	85	2	N	-0-			-0-
05	465 N	189	-0-	-276	-0-	189	2	N	-0-			-0-
06	450 N	338	-0-	-112	-0-	338	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	N	-0-			-0-
04	270 N	308	-0-	38	-0-	308	2	N	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-			-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

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

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

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

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

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

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					120
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					120
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					122
04	0 N	146	-0-	146	-0-	146	2			Y	-0-					122
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					122
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					122

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

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

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					50
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					50
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					50
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					50
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					49
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					49

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

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

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					14
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					14
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					14
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	653	2	1	9	N	1					15
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					15
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					15

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	64	-0-	64	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

01	20522	X	16324	-0-	-4198	-0-	16323	3	1	9	N	1	1	8			195
02	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	20973	3	11	9	N	10	10	8			195
03	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	22957	3	19	9	N	17	17	8			195
04	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	18893	3			N	-0-					195
05	20739	X	17175	-0-	-3564	-0-	17175	3			N	-0-					195
06	20070	X	13902	-0-	-6168	-0-	13902	3			N	-0-					195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

01	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	510	N	864	-0-	354	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

01	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					14
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					14
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					14
04	210	N	342	-0-	132	-0-	342	2			N	-0-					14
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					14

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

01	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					14
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	496	2			N	-0-					14
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					14
04	360	N	440	-0-	80	-0-	440	2			N	-0-					14
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					14
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					14

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	60	N	81	-0-	21	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

01	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3134	3	276	9	Y	251	250	1			9
02	3052	X	1806	-0-	-1246	-0-	1758	3	48	9	Y	44	51	1			2
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3201	3	256	9	Y	233	228	1			7
04	DLQ G-10		3151	-0-	3151	3151	2930	3	221	9	Y	201	202	1			6
05	DLQ G-10		3335	-0-	3335	6486	3064	3	271	9	Y	246	241	0			11
06	DLQ G-10		2765	-0-	2765	9251	2523	3	242	9	Y	220	224	0			7

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3576	3	86	9	Y	78	75	1			3
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3136	3	86	9	Y	78	78	1			3
04	DLQ G-10		2978	-0-	2978	2978	2894	3	84	9	Y	76	76	1			3
05	DLQ G-10		455	-0-	455	3433	438	3	17	9	Y	15	16	0			2
06	DLQ G-10		1780	-0-	1780	5213	1718	3	62	9	Y	56	55	0			3

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

01	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3508	3	102	9	Y	93	94	1			2
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2172	3	83	9	Y	75	76	1			1
03	3503	X	835	-0-	-2668	-0-	774	3	61	9	Y	55	56	1			-0-
04	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	1221	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
05	DLQ G-10		3745	-0-	3745	5047	3662	3	83	9	Y	75	74	0			1
06	DLQ G-10		683	-0-	683	5730	658	3	25	9	Y	23	24	0			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	30	1			4
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	29	3	31	9	Y	28	27	1			5
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	29	3	32	9	Y	29	29	1			5
04	DLQ G-10		19	-0-	19	19	9	3	10	9	Y	9	10	1			4
05	DLQ G-10		6	-0-	6	25	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
06	DLQ G-10		6	-0-	6	31	3	3	3	9	Y	3	3	0			4

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1133	3	33	9	Y	30	30	1			2
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1009	3	30	9	Y	27	27	1			2
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1122	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	1080	3	33	9	Y	30	30	1			2
05	DLQ G-10		1148	-0-	1148	2261	1116	3	32	9	Y	29	29	0			2
06	DLQ G-10		1032	-0-	1032	3293	1000	3	32	9	Y	29	30	0			1

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3100	N	1785	-0-	-1315	354	1776	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	1075	3	32	9	Y	29	28	1			1
03	1860	N	888	-0-	-972	-0-	802	3	86	9	Y	78	77	1			2
04	DLQ G-10		2097	-0-	2097	2097	1970	3	127	9	Y	115	114	1			3
05	1800	N	1933	-0-	133	2230	1852	3	81	9	Y	74	74	0			3
*06	3000	N	1653	-0-	-1347	883	1547	3	106	9	Y	96	96	0			3

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

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-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	292	3	113	9	Y	103	103	1			4
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	237	3	101	9	Y	92	92	1			4
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	371	3	110	9	Y	100	101	1			3
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	742	3	169	9	Y	154	152	1			5
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1735	3	393	9	Y	357	346	0			16
*06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1273	3	267	9	Y	243	251	0			8

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	279 N	46	-0-	-233	-0-	13	3	33	9	Y	30	19	1			11
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	220	3	31	9	Y	28	32	1			7
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	303	3	37	9	Y	34	29	1			12
04	DLQ G-10	265	-0-	265	265	192	3	73	9	Y	66	66	1			12
05	DLQ G-10	147	-0-	147	412	123	3	24	9	Y	22	23	1			11
06	DLQ G-10	134	-0-	134	546	109	3	25	9	Y	23	28	1			6

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1598	3	89	9	Y	81	110	1			74
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1480	3	116	9	Y	105	138	1			41
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1670	3	144	9	Y	131	112	1			60
04	DLQ G-10	1681	-0-	1681	1681	1633	3	48	9	Y	44	79	1			25
05	DLQ G-10	1449	-0-	1449	3130	1122	3	327	9	Y	297	211	1			111
06	DLQ G-10	1072	-0-	1072	4202	754	3	318	9	Y	289	325	1			75

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	462	-0-	462	5814	462	3			Y	-0-					-0-
02	6227 R	413	-0-	-5814	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	421	-0-	-29	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	450 #	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	837 #	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	810 #	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525 R	139	-0-	-386	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	435 R	111	-0-	-324	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
05	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
06	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2		Y	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			53
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			53
03	279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3		N	-0-			53
04	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			53
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			53
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			53

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02	448 #	444	-0-	-4	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	496 #	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04	480 #	457	-0-	-23	-0-	457	3		N	-0-			-0-
05	496 #	459	-0-	-37	-0-	459	3		N	-0-			-0-
06	480 #	412	-0-	-68	-0-	412	3		N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286 #	3147	-0-	-139	-0-	3130	3	17	9	N	15	162	1			20
02	2968 #	2897	-0-	-71	-0-	2877	3	20	9	N	18					38
03	3224 #	3146	-0-	-78	-0-	3116	3	30	9	N	27					65
04	3060 #	3029	-0-	-31	-0-	3014	3	15	9	N	14					79
05	3193 #	3125	-0-	-68	-0-	3105	3	20	9	N	18					97
06	3090 #	2939	-0-	-151	-0-	2918	3	21	9	N	19					116

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

01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					66
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					66
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	N	4					70
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	508	2	1	9	N	1					71
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	N	2					73
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	480	2	2	9	N	2					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

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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1971	2	63	4	Y	-0-					-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1756	2	16	4	Y	-0-					-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1963	2	10	4	Y	-0-					-0-
04	1980 N	1876	-0-	-104	-0-	1842	2	34	4	Y	-0-					-0-
05	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
06	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1828	2	51	4	Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

01	744 N	301	-0-	-443	-0-	273	2	28	9	Y	25	28	1			1
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	312	2	20	9	Y	18	17	1			1
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	206	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
05	496 N	99	-0-	-397	-0-	86	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	330 N	79	-0-	-251	-0-	36	2	43	9	Y	39	38	1			1

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	805	2	490	9	Y	445	475	1			21
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	420	2	667	9	Y	606	586	1			41
03	1333 N	962	-0-	-371	-0-	558	2	404	9	Y	367	387	1			21
04	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	710	2	383	9	Y	348	353	1			16
05	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	703	2	405	9	Y	368	369	1			15
06	930 N	596	-0-	-334	-0-	390	2	206	9	Y	187	195	1			7

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

01	465 N	393	-0-	-72 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	392 N	342	-0-	-50 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

01	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	99	1	927	3	N	-0-					191
02	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	90	1	841	3	N	-0-					191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	99	1	917	3	N	-0-					191
04	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	96	1	885	3	N	-0-					191
05	992 N	990	-0-	-2 B	-0-	99	1	891	3	N	-0-					191
06	960 N	945	-0-	-15 B	-0-	96	1	849	3	N	-0-					191

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	1			Y	-0-					28
02	112 N	90	-0-	-22 B	-0-	90	1			Y	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	74	1	2	3	Y	-0-					28
04	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			Y	-0-	5	5			23
05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	228	1	179	3	Y	-0-	5	5			18
*06	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	249	1	286	3	Y	189					207
						208	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

01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	23	25	0			8
						25	9									
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	19	23	0			4
						1	4	21	9							
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	50	3	23	9	Y	21	18	0			7
04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	39	3	15	9	Y	14	17	0			4
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	42	3	23	9	Y	21	18	0			7
*06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	42	3	25	9	Y	23	25	0			5

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

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

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

01	1085 #	30	-0-	-1055	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	980 #	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085 #	40	-0-	-1045	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

01	2263 #	2172	-0-	-91	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	1949	-0-	-67	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	2177	-0-	77	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	1573	-0-	-527	-0-	1573	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

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) //CONT.// 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

01	2015 X	1786	-0-	-229	-0-	1786	2	N	-0-			15
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-			15
03	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-			15
04	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-			15
05	2945 X	1868	-0-	-1077	-0-	1868	2	N	-0-			15
06	2850 X	1698	-0-	-1152	-0-	1698	2	N	-0-			15

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1543	-0-	-162	-0-	1344	4	199	9	N	181	182	1			67
02	1540 X	1323	-0-	-217	-0-	1143	4	180	9	N	164	185	1			46
03	1891 N	1159	-0-	-732	-0-	922	4	237	9	N	215	193	1			68
04	1500 N	70	-0-	-1430	-0-	53	4	17	9	N	15					83
05	1457 N	58	-0-	-1399	-0-	48	4	10	9	N	9					92
*06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	1905	4	290	9	N	264	180	1			176

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002

8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					190
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					190
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					190
04	0 N	1101	-0-	1101	-0-	1101	2			N	-0-					190
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					190
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					190

EOG RESOURCES, INC. 253162

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809 X	15998	-0-	-3811	-0-	1423	1	14575	2	N	-0-					-0-
02	7952 X	6416	-0-	-1536	-0-	1377	1	5039	2	N	-0-					-0-
03	52359 X	1716	-0-	-50643	-0-	1470	1	246	2	N	-0-					-0-
04	50670 X	32992	-0-	-17678	-0-	280	1	32712	2	N	-0-					-0-
05	52359 X	4665	-0-	-47694	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
*06	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	17360	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	43	1	281	3	Y	-0-					-0-
							99	4									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	125	1	617	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	55	1	434	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	52	1	354	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*05	837	N	502	-0-	-335	-0-	75	1	412	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	84	1	408	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

01	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2629	4	492	9	N	447	383	1			740
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1325	2	692	4	N	480	742	1			478
							528	9									
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	1308	2	886	4	N	491	364	1			605
							540	9									
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	1698	2	93	4	N	457	562	1			500
							503	9									
05	899	X	897	-0-	-2	-0-	358	2	20	4	N	472	552	1			420
							519	9									
*06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2104	2	88	4	N	416	367	1			469
							458	9									

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			Y	-0-					-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	3938	-0-	-1766	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			Y	-0-					-0-
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-
*06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			Y	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
05	558 N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-			-0-
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	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

01	12059 X	6491	-0-	-5568	-0-	1188	1	5303	2	N	-0-			-0-
02	11956 X	6581	-0-	-5375	-0-	1426	1	5155	2	N	-0-			-0-
03	13237 X	2920	-0-	-10317	-0-	564	1	2356	2	N	-0-			-0-
04	12810 X	907	-0-	-11903	-0-	226	1	681	2	N	-0-			-0-
05	7812 X	689	-0-	-7123	-0-	161	1	528	2	N	-0-			-0-
06	7050 X	1428	-0-	-5622	-0-	240	1	1188	2	N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	281	1	1973	2	N	-0-			-0-
02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	284	1	1846	2	N	-0-			-0-
03	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	315	1	2006	2	N	-0-			-0-
04	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	326	1	2135	2	N	-0-			-0-
05	2356 X	2311	-0-	-45	-0-	332	1	1979	2	N	-0-			-0-
06	2280 X	1468	-0-	-812	-0-	280	1	1188	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	323	1	1635	2	N	-0-			-0-
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	407	1	1632	2	N	-0-			-0-
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	331	1	1817	2	N	-0-			-0-
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	240	1	1841	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1860	-0-	-155	-0-	206	1	1654	2	N	-0-			-0-
*06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	189	1	1549	2	N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

01	6510 X	5710	-0-	-800	-0-	1063	1	4647	2	N	-0-			-0-
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	1250	1	4450	2	N	-0-			-0-
03	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	1002	1	4729	2	N	-0-			-0-
04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	846	1	5371	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	5560	-0-	-764	-0-	753	1	4807	2	N	-0-			-0-
06	6120 X	5023	-0-	-1097	-0-	676	1	4347	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

01	620	N	497	-0-	-123	-0-	422	2	75	9	N	68					160
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	361	2	33	9	N	30					190
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	350	2	88	9	N	80	169	1			101
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	409	2	37	9	N	34					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

01	14353	X	4439	-0-	-9914	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	957	-0-	-11475	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	8634	-0-	-5130	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	7947	-0-	-5373	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	7745	-0-	-3136	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	3711	-0-	-4659	-0-	3711	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

01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					187
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					187
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					187
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					187
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					187
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					187

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	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

01	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	690	N	438	-0-	-252	-0-	438	2			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	104	1	3015	2	N	-0-			-0-
02	2744 X	2580	-0-	-164	-0-	130	1	2450	2	N	-0-			-0-
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	93	1	3644	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
*06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	145	1	4070	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

01	4557 X	4313	-0-	-244	-0-	144	1	4169	2	N	-0-			-0-
02	4116 X	3169	-0-	-947	-0-	160	1	3009	2	N	-0-			-0-
03	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	164	1	6446	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-
05	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
*06	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	258	1	7209	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	147	1	4264	2	N	-0-			-0-
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	161	1	3037	2	N	-0-			-0-
03	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	194	1	7646	2	N	-0-			-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
*06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	189	1	5305	2	N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
04	150 N	171	-0-	21	-0-	171	2			N	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
04	750 N	1075	-0-	325	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
*06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	628	-0-	-2131	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	3	6	9	N	5					207
02	1204	N	1185	-0-	-19	-0-	1171	3	14	9	N	13					220
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1292	3	21	9	N	19					239
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1256	3	37	9	N	34	189	1			84
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1282	3	17	9	N	15					99
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					99

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
01	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-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
01	3400	R	3400	-0-	-0-	-0-	3169	3	231	9	N	210	164	1			311
02	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	2790	3	198	9	N	180	367	1			124
03	3356	R	3356	-0-	-0-	-0-	3130	3	226	9	N	205	173	1			156
04	3159	R	3159	-0-	-0-	-0-	2950	3	209	9	N	190	179	1			167
05	3299	R	3299	-0-	-0-	-0-	3091	3	208	9	N	189	180	1			176
*06	3059	R	3059	-0-	-0-	-0-	2855	3	204	9	N	185	162	1			199

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
01	16089	X	10652	-0-	-5437	-0-	10652	3			N	-0-					-0-
02	14532	X	13464	-0-	-1068	-0-	13464	3			N	-0-					-0-
03	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	3			N	-0-					-0-
04	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	16117	3			N	-0-					-0-
*05	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	3			N	-0-					-0-
*06	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	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
01	16275	X	12948	-0-	-3327	-0-	12948	3			N	-0-					-0-
02	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	15173	3			N	-0-					-0-
03	16120	X	15961	-0-	-159	-0-	15961	3			N	-0-					-0-
04	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	3			N	-0-					-0-
*05	16616	X	15359	-0-	-1257	-0-	15359	3			N	-0-					-0-
06	16080	X	15347	-0-	-733	-0-	15347	3			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*05	3317	X	2967	-0-	-350	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2481	-0-	-729	-0-	2481	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
01	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
03	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	3			N	-0-					-0-
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
*06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2317	-0-	-265	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2903	-0-	103	103	2903	3			N	-0-					-0-
03	2620	X	2517	-0-	-103	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2309	-0-	-31	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
*06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	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
01	33201	X	26144	-0-	-7057	-0-	26144	2			N	-0-					-0-
02	39197	X	39197	-0-	-0-	-0-	39197	2			N	-0-					-0-
03	39231	X	39231	-0-	-0-	-0-	39231	2			N	-0-					-0-
04	25830	X	37087	-0-	11257	-0-	37087	2			N	-0-					-0-
05	40920	X	35031	-0-	-5889	-0-	35031	2			N	-0-					-0-
*06	39692	X	39692	-0-	-0-	-0-	39692	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28055 X	19227	-0-	-8828	-0-	19227	2		N	-0-			-0-
02	26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	26592	2		N	-0-			-0-
03	28407 X	28407	-0-	-0-	-0-	28407	2		N	-0-			-0-
04	26880 X	27337	-0-	457	-0-	27337	2		N	-0-			-0-
05	28520 X	26563	-0-	-1957	-0-	26563	2		N	-0-			-0-
*06	27718 X	27718	-0-	-0-	-0-	27718	2		N	-0-			-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

01	2046 X	1196	-0-	-850	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
02	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		N	-0-			-0-
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
04	1980 X	5400	-0-	3420	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
*06	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

01	620 N	440	-0-	-180 B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
02	560 N	515	-0-	-45 B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
*06	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2		N	-0-			-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

01	248 N	87	-0-	-161 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	224 N	156	-0-	-68 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
*06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

01	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	252 N	226	-0-	-26 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
*06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

01	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26		73
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 2	30 9		N	27		100
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11 2	50 9		N	45		145
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15 2	18 9		N	16		161
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-		161
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		161

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2		N	-0-			-0-
02	8036 X	7681	-0-	-355	-0-	7681	2		N	-0-			-0-
03	8897 X	4155	-0-	-4742	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
04	8610 X	5272	-0-	-3338	-0-	5272	2		N	-0-			-0-
05	8494 X	4847	-0-	-3647	-0-	4847	2		N	-0-			-0-
06	8220 X	4720	-0-	-3500	-0-	4720	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2		N	-0-			-0-
02	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	2		N	-0-			-0-
03	14229 X	11601	-0-	-2628	-0-	11601	2		N	-0-			-0-
04	13770 X	14520	-0-	750	-0-	14520	2		N	-0-			-0-
05	14229 X	14023	-0-	-206	-0-	14023	2		N	-0-			-0-
06	13770 X	12732	-0-	-1038	-0-	12732	2		N	-0-			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	4192	-0-	-3806	-0-	4192	2			N	-0-					40
02	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					40
03	5363	X	4281	-0-	-1082	-0-	4281	2			N	-0-					40
04	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14071	2	2	9	N	2					42
*05	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					42
*06	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2			N	-0-					42

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					50
02	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					50
03	2263	X	1962	-0-	-301	-0-	1901	2	61	9	N	55					105
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-	10	6			95
05	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					95
06	12240	X	973	-0-	-11267	-0-	973	2			N	-0-					95

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	403	-0-	-527	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	635	3	30	9	N	27					288
02	784	N	609	-0-	-175	-0-	579	3	30	9	N	27					315
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	658	3	23	9	N	21					336
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	466	3	15	9	N	14	185	1			165
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	505	3	14	9	N	13					178
06	660	N	126	-0-	-534	-0-	122	3	4	9	N	4					182

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102920 X	81961	-0-	-20959	-0-	77455	3	4506	9	N	4096	4257	1			696
02	92960 X	81437	-0-	-11523	-0-	76828	3	4609	9	N	4190	4393	1	2	8	491
03	102920 X	85333	-0-	-17587	-0-	80646	3	4687	9	N	4261	3842	1			910
04	96210 X	79672	-0-	-16538	-0-	75614	3	4058	9	N	3689	4223	1			376
05	97681 X	80259	-0-	-17422	-0-	75929	3	4330	9	N	3936	3905	1			407
06	87240 X	80860	-0-	-6380	-0-	77539	3	3321	9	N	3019	2931	1	6	8	489

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

01	4960 X	4479	-0-	-481	-0-	4370	3	109	9	Y	99					206
02	4480 X	4300	-0-	-180	-0-	4195	3	105	9	Y	95	172	1			129
03	4960 X	4748	-0-	-212	-0-	4642	3	106	9	Y	96	175	1			50
04	4740 X	4606	-0-	-134	-0-	4496	3	110	9	Y	100					150
05	DLQ G-10	4962	-0-	4962	4962	4857	3	105	9	Y	95	179	1			66
06	DLQ G-10	2352	-0-	2352	7314	2308	3	44	9	Y	40					106

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4464 X	2790	-0-	-1674	-0-	2691	3	99	9	N	90					192
02	4032 X	2960	-0-	-1072	-0-	2846	3	114	9	N	104	181	1			115
03	4464 X	3287	-0-	-1177	-0-	3169	3	118	9	N	107	184	1			38
04	4260 X	3102	-0-	-1158	-0-	2990	3	112	9	N	102					140
05	4402 X	3177	-0-	-1225	-0-	3063	3	114	9	N	104	181	1			63
06	3180 X	2977	-0-	-203	-0-	2868	3	109	9	N	99					162

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

01	14B2 EXT	11	-0-	11	29	11	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	8	-0-	8	37	8	3			Y	-0-					-0-
03	46 X	9	-0-	-37	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	0 X	9	-0-	9	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2376	-0-	2376	7283	2233	3	143	9	Y	130	149	0			122
02	DLQ G-10	1868	-0-	1868	9151	1788	3	80	9	Y	73	112	0			83
03	11418 X	2267	-0-	-9151	-0-	2206	3	61	9	Y	55	88	0			50
04	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	100	63	0			87
05	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	2076	3			Y	-0-	17	0			70
06	2190 N	1505	-0-	-685	-0-	1493	3	12	9	Y	11					81

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

01	DLQ G-10	272	-0-	272	4096	262	3	10	9	Y	9	8	0			2
02	DLQ G-10	264	-0-	264	4360	264	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	3000 N	427	-0-	-2573	1787	427	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

01	DLQ G-10	1848	-0-	1848	4638	1848	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	4664	26	3			Y	-0-					-0-
03	3000 N	1837	-0-	-1163	3501	1837	3			Y	-0-					-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
*06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

01	DLQ G-10	1956	-0-	1956	14833	1886	3	70	9	Y	64	128	0			65
02	DLQ G-10	3654	-0-	3654	18487	3654	3			Y	-0-					65
03	26949 X	8462	-0-	-18487	-0-	8462	3			Y	-0-	65	0			-0-
04	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			Y	-0-					-0-
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

01	DLQ G-10	3673	-0-	3673	13504	3659	3	14	9	Y	13	34	0			3
02	DLQ G-10	4032	-0-	4032	17536	4028	3	4	9	Y	4	6	0			1
03	23247 X	5711	-0-	-17536	-0-	5680	3	31	9	Y	28	24	0			5
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	4	8	0			1
05	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			Y	-0-	1	0			-0-
*06	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3729	-0-	3729	10120	3701	3	28	9	Y	25	25	0			6
02	DLQ G-10	2311	-0-	2311	12431	2164	3	147	9	Y	134	122	0			18
03	15927 X	3496	-0-	-12431	-0-	3365	3	131	9	Y	119	116	0			21
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	113	109	0			25
05	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11526	3	165	9	Y	150	150	0			25
*06	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8104	3	196	9	Y	178	166	0			37

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-	10	0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-					-0-
04	T. A.	5014	-0-	5014	-0-	4957	3	57	9	Y	52	29	0			23
05	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	11535	3	87	9	Y	79	67	0			35
06	T. A.	7064	-0-	7064	7064	7014	3	50	9	Y	45	57	0			23

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

01	DLQ G-10	9415	-0-	9415	24155	9155	3	260	9	Y	236	179	0			85
02	DLQ G-10	12237	-0-	12237	36392	12054	3	183	9	Y	166	175	0			76
03	43382 X	6990	-0-	-36392	-0-	6770	3	220	9	Y	200	216	0			60
04	9750 X	6033	-0-	-3717	-0-	5930	3	103	9	Y	94	112	0			42
05	13547 X	9717	-0-	-3830	-0-	9644	3	73	9	Y	66	79	0			29
06	13110 X	9607	-0-	-3503	-0-	9539	3	68	9	Y	62	59	0			32

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

01	DLQ G-10	4941	-0-	4941	11640	4898	3	43	9	Y	39	39	0			14
02	DLQ G-10	6934	-0-	6934	18574	6789	3	145	9	Y	132	86	0			60
03	24429 X	5855	-0-	-18574	-0-	5725	3	130	9	Y	118	143	0			35
04	5460 X	2479	-0-	-2981	-0-	2308	3	171	9	Y	155	121	0			69
05	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9292	3	72	9	Y	65	105	0			29
06	7440 X	5220	-0-	-2220	-0-	5197	3	23	9	Y	21	39	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

01	DLQ G-10	2104	-0-	2104	3743	2104	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2815	-0-	2815	6558	2815	3			Y	-0-					-0-
03	10946 X	4388	-0-	-6558	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
04	2040 X	538	-0-	-1502	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
05	3131 X	2356	-0-	-775	-0-	2343	3	13	9	Y	12	7	0			5
06	3030 X	2433	-0-	-597	-0-	2409	3	24	9	Y	22	16	0			11

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

01	DLQ G-10	2995	-0-	2995	10814	2933	3	62	9	Y	56	71	0			17
02	DLQ G-10	3593	-0-	3593	14407	3547	3	46	9	Y	42	32	0			27
03	18264 X	3857	-0-	-14407	-0-	3814	3	43	9	Y	39	53	0			13
04	3900 X	3248	-0-	-652	-0-	3216	3	32	9	Y	29	19	0			23
05	4030 X	3318	-0-	-712	-0-	3232	3	86	9	Y	78	42	0			59
06	3840 X	3335	-0-	-505	-0-	3270	3	65	9	Y	59	76	0			42

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

01	DLQ G-10	4563	-0-	4563	18474	4428	3	135	9	Y	123	110	0			44
02	DLQ G-10	4088	-0-	4088	22562	3895	3	193	9	Y	175	139	0			80
03	31714 X	9152	-0-	-22562	-0-	9096	3	56	9	Y	51	116	0			15
04	7320 X	5621	-0-	-1699	-0-	5562	3	59	9	Y	54	45	0			24
05	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	9368	3	139	9	Y	126	94	0			56
*06	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7761	3	118	9	Y	107	108	0			55

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 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
01	DLQ G-10	1198	-0-	1198	3728	1196	3	2	9	Y	2	2	0			1
02	DLQ G-10	772	-0-	772	4500	772	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	3000 N	876	-0-	-2124	2376	876	3			Y	-0-					-0-
04	1170 N	898	-0-	-272	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
*06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1095	3	9	9	Y	8	4	0			4

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

01	DLQ G-10	3091	-0-	3091	11674	3029	3	62	9	Y	56	93	0			17
02	DLQ G-10	3586	-0-	3586	15260	3508	3	78	9	Y	71	43	0			45
03	19573 X	4313	-0-	-15260	-0-	4197	3	116	9	Y	105	115	0			35
04	4170 X	4762	-0-	592	-0-	4613	3	149	9	Y	135	64	0			106
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4445	3	244	9	Y	222	160	0			168
06	4170 X	3411	-0-	-759	-0-	3256	3	155	9	Y	141	209	0			100

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

01	DLQ G-10	3051	-0-	3051	6506	2974	3	77	9	Y	70	38	0			50
02	DLQ G-10	1775	-0-	1775	8281	1689	3	86	9	Y	78					128
03	10309 X	2028	-0-	-8281	-0-	1943	3	85	9	Y	77	108	0			97
04	2730 X	1641	-0-	-1089	-0-	1466	3	175	9	Y	159	121	0			135
05	2821 X	1469	-0-	-1352	-0-	1436	3	33	9	Y	30	21	0			144
*06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3759	3	69	9	Y	63					207

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

01	DLQ G-10	3341	-0-	3341	6478	3341	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2060	-0-	2060	8538	2060	3			Y	-0-					-0-
03	2100 N	2037	-0-	-63	8475	2037	3			Y	-0-					-0-
04	0 X	3131	-0-	3131	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

01	DLQ G-10	4158	-0-	4158	13143	4074	3	84	9	Y	76	77	0			17
02	DLQ G-10	5244	-0-	5244	18387	5198	3	46	9	Y	42	53	0			6
03	22517 X	4130	-0-	-18387	-0-	4106	3	24	9	Y	22	24	0			4
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	18	18	0			4
05	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	11028	3	24	9	Y	22	22	0			4
*06	16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	16571	3	56	9	Y	51	44	0			11

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

01	DLQ G-10	5402	-0-	5402	22740	5347	3	55	9	Y	50	71	0			18
02	DLQ G-10	8198	-0-	8198	30938	8198	3			Y	-0-	18	0			-0-
03	39961 X	9023	-0-	-30938	-0-	9023	3			Y	-0-					-0-
04	0 X	8664	-0-	8664	-0-	8664	3			Y	-0-					-0-
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	61	34	0			27
06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	57	55	0			29

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2353	-0-	2353	7709	2266	3	87	9	Y	79	74	0			28
02	DLQ G-10	1782	-0-	1782	9491	1718	3	64	9	Y	58	60	0			26
03	15456 X	5965	-0-	-9491	-0-	5825	3	140	9	Y	127	115	0			38
04	2700 X	5690	-0-	2990	-0-	5633	3	57	9	Y	52	67	0			23
05	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6155	3	40	9	Y	36	43	0			16
06	3660 X	3281	-0-	-379	-0-	3252	3	29	9	Y	26	29	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

01	DLQ G-10	4050	-0-	4050	11157	3962	3	88	9	Y	80	83	0			18
02	DLQ G-10	3098	-0-	3098	14255	2999	3	99	9	Y	90	96	0			12
03	19294 X	5039	-0-	-14255	-0-	4952	3	87	9	Y	79	77	0			14
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	32	39	0			7
05	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	18359	3	100	9	Y	91	83	0			15
*06	16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	16580	3	121	9	Y	110	102	0			23

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

01	DLQ G-10	5206	-0-	5206	14991	4956	3	250	9	Y	227	209	0			70
02	DLQ G-10	4002	-0-	4002	18993	3781	3	221	9	Y	201	142	0			129
03	23310 X	4317	-0-	-18993	-0-	4109	3	208	9	Y	189	255	0			63
04	5040 X	4080	-0-	-960	-0-	3924	3	156	9	Y	142	94	0			111
05	5208 X	3865	-0-	-1343	-0-	3865	3			Y	-0-	111	0			-0-
*06	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5031	3	101	9	Y	92	27	0			65

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

01	DLQ G-10	4701	-0-	4701	14145	4593	3	108	9	Y	98	86	0			22
02	DLQ G-10	4329	-0-	4329	18474	4271	3	58	9	Y	53	68	0			7
03	23187 X	4713	-0-	-18474	-0-	4626	3	87	9	Y	79	72	0			14
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	73	71	0			16
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	72	76	0			12
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

01	DLQ G-10	3820	-0-	3820	16134	3798	3	22	9	Y	20	30	0			7
02	DLQ G-10	5640	-0-	5640	21774	5608	3	32	9	Y	29	23	0			13
03	28090 X	6316	-0-	-21774	-0-	6253	3	63	9	Y	57	53	0			17
04	6120 X	6088	-0-	-32	-0-	6038	3	50	9	Y	45	42	0			20
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	37	41	0			16
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	24	28	0			12

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

01	DLQ G-10	2964	-0-	2964	9267	2923	3	41	9	Y	37	36	0			8
02	DLQ G-10	2579	-0-	2579	11846	2539	3	40	9	Y	36	39	0			5
03	14522 X	2676	-0-	-11846	-0-	2637	3	39	9	Y	35	34	0			6
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	34	33	0			7
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	29	31	0			5
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	18	19	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

01	DLQ G-10	4017	-0-	4017	12585	3897	3	120	9	Y	109	94	0			39
02	DLQ G-10	2730	-0-	2730	15315	2639	3	91	9	Y	83	84	0			38
03	18571 X	3256	-0-	-15315	-0-	3126	3	130	9	Y	118	121	0			35
04	4380 X	2244	-0-	-2136	-0-	2180	3	64	9	Y	58	67	0			26
05	4526 X	3600	-0-	-926	-0-	3545	3	55	9	Y	50	54	0			22
*06	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5017	3	37	9	Y	34	39	0			17

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

01	DLQ G-10	5924	-0-	5924	20217	5738	3	186	9	Y	169	148	0			38
02	DLQ G-10	9379	-0-	9379	29596	9135	3	244	9	Y	222	231	0			29
03	40337 X	10741	-0-	-29596	-0-	10486	3	255	9	Y	232	221	0			40
04	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	169	172	0			37
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	150	162	0			25
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	132	129	0			28

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

01	DLQ G-10	4205	-0-	4205	13108	4086	3	119	9	Y	108	99	0			24
02	DLQ G-10	4232	-0-	4232	17340	4124	3	108	9	Y	98	109	0			13
03	21978 X	4638	-0-	-17340	-0-	4529	3	109	9	Y	99	95	0			17
04	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	90	87	0			20
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	79	86	0			13
06	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	76	73	0			16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

01	DLQ G-10	1125	-0-	1125	3359	1049	3	76	9	Y	69	62	0			25
02	DLQ G-10	1002	-0-	1002	4361	947	3	55	9	Y	50	52	0			23
03	3000 N	1130	-0-	-1870	2491	1075	3	55	9	Y	50	58	0			15
04	1080 N	1095	-0-	15	-0-	1036	3	59	9	Y	54	45	0			24
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	53	54	0			23
*06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1099	3	56	9	Y	51	48	0			26

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

01	DLQ G-10	5071	-0-	5071	14574	4977	3	94	9	Y	85	86	0			19
02	DLQ G-10	3987	-0-	3987	18561	3906	3	81	9	Y	74	83	0			10
03	25449 X	6888	-0-	-18561	-0-	6779	3	109	9	Y	99	92	0			17
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	102	97	0			22
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	47	61	0			8
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	49	47	0			10

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2517	-0-	2517	7542	2478	3	39	9	Y	35	32	0			8
02	DLQ G-10	2326	-0-	2326	9868	2295	3	31	9	Y	28	32	0			4
03	12287 X	2419	-0-	-9868	-0-	2386	3	33	9	Y	30	29	0			5
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	23	23	0			5
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	13	16	0			2
06	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	26	23	0			5

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

01	DLQ G-10	2460	-0-	2460	6587	2460	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1729	-0-	1729	8316	1729	3			Y	-0-					-0-
03	10504 X	2188	-0-	-8316	-0-	2186	3	2	9	Y	2					2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	4	0			12
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	2	0			10
06	2370 X	800	-0-	-1570	-0-	800	3			Y	-0-					10

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	832	3	13	9	N	12					39
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	708	3	8	9	N	7					46
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	830	3	11	9	N	10					56
04	780 N	727	-0-	-53	-0-	717	3	10	9	N	9					65
05	806 N	792	-0-	-14	-0-	781	3	11	9	N	10					75
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	741	3	7	9	N	6					81

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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					81
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					81
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					81
04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					81
*05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-	81	7			-0-
*06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1798	2	31	9	N	28					56
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1978	2	107	9	N	97					153
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2119	2	24	9	N	22	158	1			17
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1861	2	35	9	N	32					49
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1934	2	52	9	N	47					96
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					96

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

01	1704	R	1704	-0-	-0-	-0-	1637	3	67	9	N	61					184
02	1988	N	1463	-0-	-525	-0-	1380	3	83	9	N	75	181	1			78
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1580	3	65	9	N	59					137
04	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	1478	3	61	9	N	55					192
05	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1512	3	59	9	N	54	171	1			75
06	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	1378	3	58	9	N	53					128

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

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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) //CONT.// 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4035	2	8	9	Y	7					23
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3037	2	8	9	Y	7					30
03	4061 X	3432	-0-	-629	-0-	3425	2	7	9	Y	6					36
04	3900 X	3401	-0-	-499	-0-	3373	2	28	9	Y	25	55	1			6
05	4030 X	3133	-0-	-897	-0-	3074	2	59	9	Y	54	37	1			23
06	3900 X	3056	-0-	-844	-0-	3038	2	18	9	Y	16	19	1			20

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-

PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					112
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137					249
05	14B2 EXT	414	-0-	414	414	351	3	63	9	N	57	164	1			142
06	14B2 EXT	222	-0-	222	636	181	3	41	9	N	37					179

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

01	713 N	566	-0-	-147	-0-	547	2	19	9	N	17					135
02	644 N	567	-0-	-77	-0-	547	2	20	9	N	18					153
03	682 N	310	-0-	-372	-0-	292	2	18	9	N	16					169
04	540 N	265	-0-	-275	-0-	247	2	18	9	N	16					185
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	673	3	19	9	N	17					243
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	637	3	19	9	N	17					260
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	907	3	19	9	N	17	160	1			117
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	570	3	19	9	N	17					134
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	641	3	28	9	N	25					159
06	780	N	659	-0-	-121	-0-	628	3	31	9	N	28					187

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

01	1922	#	1909	-0-	-13	-0-	1844	3	65	9	N	59					136
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1723	3	61	9	N	55	170	1			21
03	1891	N	1545	-0-	-346	-0-	1493	3	52	9	N	47					68
04	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	1322	3	66	9	N	60					128
05	1984	N	1589	-0-	-395	-0-	1528	3	61	9	N	55					183
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1588	3	45	9	N	41	165	1			59

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

01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	168 N	22	-0-	-146	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	-0-					-0-
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	28	1	613	2	N	-0-					-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	N	-0-					-0-
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	30	1	641	2	N	-0-					-0-
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	690 N	665	-0-	-25	-0-	30	1	635	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

01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	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

01	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	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

01	1023 #	902	-0-	-121	-0-	836	3	66	9	N	60					187
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	818	3	70	9	N	64	164	1			87
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	931	3	77	9	N	70					157
04	870 N	899	-0-	29	-0-	849	3	50	9	N	45					202
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	968	3	89	9	N	81	169	1			114
06	990 N	980	-0-	-10	-0-	911	3	69	9	N	63					177

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
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
01	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2018 - P/A 03/12/18

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	N	10					60
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	2	11	9	N	10					70
03	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1369	2	11	9	N	10					80
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1545	2	11	9	N	10					90
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	N	10					100
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1524	2	11	9	N	10					110

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2998	-0-	-152	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3176	-0-	-4	-0-	3176	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

01	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1550	-0-	-102	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1554	-0-	-96	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2018 - P/A 06/15/18

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDROGEO, L.L.C. 421240
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO, L.L.C. //CONT.// 421240
ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	1457 N	58	-0-	-1399	-0-	58	3	N	-0-			36
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			36
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-			36
*06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

01	496	X	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-				-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				-0-
04	390	N	624	-0-	234	-0-	624	2			N	-0-				-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-				-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

01	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-				-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-				-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-				-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

01	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-	96	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR

BAKER OPERATING, INC. 046623

SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	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

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - P/A 06/28/18

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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	124 X	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

01	3596 X	2086	-0-	-1510	-0-	124	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	112	1	2690	2	N	-0-					-0-
03	3596 X	2778	-0-	-818	-0-	124	1	2654	2	N	-0-					-0-
04	2010 X	2591	-0-	581	-0-	120	1	2470	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	124	1	2935	2	N	36	36	8			-0-
						40	9									
06	3000 X	2761	-0-	-239	-0-	120	1	2641	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

01	4898 #	4185	-0-	-713	-0-	4185	3			N	-0-					31
02	4144 #	3537	-0-	-607	-0-	3537	3			N	-0-					31
03	4371 #	4057	-0-	-314	-0-	4057	3			N	-0-					31
04	4515 R	4515	-0-	-0-	-0-	4509	3	6	9	N	5					36
*05	4836 R	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					36
*06	4876 R	4876	-0-	-0-	-0-	4876	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
01	52607	X	27467	-0-	-25140	-0-	12	1	24208	2	N	2952	2773	1	123	8	738
							3247	9									
02	47516	X	17193	-0-	-30323	-0-	1	1	15817	2	N	1250	1622	1	61	8	305
							1375	9									
03	32643	X	388	-0-	-32255	-0-	187	2	201	9	N	183	170	8			318
04	27090	X	16950	-0-	-10140	-0-	16	1	14977	2	N	1779	1271	1	220	8	606
							1957	9									
05	27466	X	3964	-0-	-23502	-0-	3580	2	384	9	N	349	540	1	62	8	353
06	26580	X	262	-0-	-26318	-0-	239	2	23	9	N	21	2	8			372

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
01	23064	X	17633	-0-	-5431	-0-	1152	1	15135	2	N	1224	719	1	52	8	637
							1346	9									
02	31377	X	31377	-0-	-0-	-0-	1336	1	28814	2	N	1115	1284	1	27	8	441
							1227	9									
03	12307	X	10736	-0-	-1571	-0-	480	1	9933	2	N	294	352	1	11	8	372
							323	9									
04	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	1	1	8			372
05	34751	X	-0-	-0-	-34751	-0-					N	-0-					372
06	33630	X	-0-	-0-	-33630	-0-					N	-0-					372

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
01	12834	X	5104	-0-	-7730	-0-	5028	2	76	9	N	69					379
02	11592	X	903	-0-	-10689	-0-	1	1	724	2	N	162	1	8			540
							178	9									
03	10819	X	1418	-0-	-9401	-0-	2	1	1131	2	N	259	182	1			617
							285	9									
04	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	21221	2	3498	9	N	3180	2931	1	95	8	771
05	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	24150	2	3675	9	N	3341	2911	1	269	8	932
*06	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	12644	2	1421	9	N	1292	2035	1	49	8	140

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
01	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-					N	-0-					262
02	23464	X	-0-	-0-	-23464	-0-					N	-0-					262
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	1	1	8			262
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					262
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33201	X	13912	-0-	-19289	-0-	12497	2	1415	9	Y	1286	1261	1	4	8	412
02	34104	X	15591	-0-	-18513	-0-	13578	2	2013	9	Y	1830	1698	1	26	8	518
03	37758	X	16757	-0-	-21001	-0-	14410	2	2347	9	Y	2134	1691	1	82	8	879
*04	22890	X	13049	-0-	-9841	-0-	11011	2	2038	9	Y	1853	2235	1	23	8	474
*05	17267	X	15662	-0-	-1605	-0-	13818	2	1844	9	Y	1676	1650	1	26	8	474
06	16710	X	14389	-0-	-2321	-0-	17813	2	5643	3	Y	2017	1850	1	70	8	571
							2219	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	1007	-0-	-30613	-0-	761	2	246	9	Y	224	363	1	77	8	49
02	22092	X	12684	-0-	-9408	-0-	8000	2	4684	9	Y	4258	3851	1	345	8	111
03	17701	X	16867	-0-	-834	-0-	13077	2	3790	9	Y	3445	3214	1	319	8	23
04	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	22905	2	4382	9	Y	3984	3757	1	60	8	190
*05	33490	X	33490	-0-	-0-	-0-	28852	2	176	4	Y	4056	3966	1	68	8	212
							4462	9									
06	16320	X	15478	-0-	-842	-0-	12688	2	108	4	Y	2438	2358	1	29	8	263
							2682	9									

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

01	32457	X	19587	-0-	-12870	-0-	17924	2	1663	9	Y	1512	1430	0	83	8	6
02	29316	X	26446	-0-	-2870	-0-	22698	2	3748	9	Y	3407	3292	0	1	1	11
													109	8			
03	34510	X	34510	-0-	-0-	-0-	29303	2	5207	9	Y	4734	4685	0	37	8	23
04	28080	X	10586	-0-	-17494	-0-	8994	2	1592	9	Y	1447	1389	0	74	8	7
05	29295	X	26509	-0-	-2786	-0-	23038	2	3471	9	Y	3155	3012	0	137	8	13
06	33390	X	6918	-0-	-26472	-0-	6400	2	518	9	Y	471	460	0	22	8	2

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

01	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					110
02	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	26134	2	988	9	Y	898	851	1	29	8	128
03	30535	X	7339	-0-	-23196	-0-	5293	2	2046	9	Y	1860	1829	1	41	8	118
04	29550	X	17997	-0-	-11553	-0-	14942	2	3055	9	Y	2777	2782	1	38	8	75
05	30039	X	18867	-0-	-11172	-0-	16245	2	2622	9	Y	2384	2228	1	72	8	159
*06	31810	X	31810	-0-	-0-	-0-	27324	2	4486	9	Y	4078	3631	1	39	8	567

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

01	21886	X	16031	-0-	-5855	-0-	12921	2	3110	9	N	2827	2674	1	413	8	100
*02	38080	X	19964	-0-	-18116	-0-	17421	2	2543	9	N	2312	1715	1	293	8	404
*03	42160	X	1163	-0-	-40997	-0-	1163	2			N	-0-					404
04	40800	X	5927	-0-	-34873	-0-	5016	2	911	9	N	828	916	1	56	8	260
05	40483	X	40483	-0-	-0-	-0-	32390	2	8093	9	N	7357	6945	1	258	8	414
*06	39388	X	39388	-0-	-0-	-0-	32158	2	7230	9	N	6573	6470	1	243	8	274

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

01	45911	X	17425	-0-	-28486	-0-	15235	2	2190	9	N	1991	1953	1	22	8	154
02	41468	X	34892	-0-	-6576	-0-	32443	2	2449	9	N	2226	2238	1	35	8	107
03	31868	X	15358	-0-	-16510	-0-	13896	2	1462	9	N	1329	1267	1	7	8	162
04	39970	X	39970	-0-	-0-	-0-	36105	2	3865	9	N	3514	3248	1	35	8	393
05	38626	X	34153	-0-	-4473	-0-	31148	2	3005	9	N	2732	2541	1	43	8	541
06	37380	X	36375	-0-	-1005	-0-	33350	2	3025	9	N	2750	3081	1	17	8	193

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

01	35433	X	12589	-0-	-22844	-0-	10526	2	2063	9	Y	1875	1939	1	124	8	83
02	32004	X	9141	-0-	-22863	-0-	6729	2	2412	9	Y	2193	2103	1	67	8	106
03	35433	X	23543	-0-	-11890	-0-	17210	2	6333	9	Y	5757	5642	1	182	8	39
04	32550	X	12252	-0-	-20298	-0-	9051	2	3201	9	Y	2910	2769	1	88	8	92
*05	32426	X	19142	-0-	-13284	-0-	14244	2	210	4	Y	4262	3924	1	205	8	225
							4688	9									
06	22770	X	12832	-0-	-9938	-0-	10301	2	115	4	Y	2196	2165	1	55	8	201
							2416	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 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
01	28790	X	28790	-0-	-0-	-0-	24712	3	4078	9	Y	3707	3776	1	25	8	29
02	40012	X	24982	-0-	-15030	-0-	21469	3	3513	9	Y	3194	3178	1	23	8	22
03	54924	X	54924	-0-	-0-	-0-	46564	3	8360	9	Y	7600	7448	1	15	8	159
04	49510	X	49510	-0-	-0-	-0-	43157	3	6353	9	Y	5775	5819	1	28	8	87
05	58333	X	58333	-0-	-0-	-0-	51223	3	7110	9	Y	6464	6366	1	158	8	27
*06	61808	X	61808	-0-	-0-	-0-	55377	3	6431	9	Y	5846	5803	1	37	8	33

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

01	18445	X	16131	-0-	-2314	-0-	14627	2	1504	9	Y	1367	1369	0	3	8	11
02	16660	X	15303	-0-	-1357	-0-	13970	2	1333	9	Y	1212	1210	0	5	8	8
03	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	15540	2	2771	9	Y	2519	2505	0	11	8	11
04	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	14561	2	2595	9	Y	2359	2360	0			10
05	16957	X	15505	-0-	-1452	-0-	14118	2	1387	9	Y	1261	1250	0	10	8	11
06	17730	X	14776	-0-	-2954	-0-	13522	2	1254	9	Y	1140	1136	0	10	8	5

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

01	6541	X	5416	-0-	-1125	-0-	4645	2	771	9	Y	701	827	1	10	8	109
02	5908	X	1666	-0-	-4242	-0-	1323	2	343	9	Y	312	218	1	4	8	199
03	6541	X	706	-0-	-5835	-0-	607	2	99	9	Y	90	267	1	2	8	20
04	6060	X	5286	-0-	-774	-0-	4630	2	656	9	Y	596	485	1	20	8	111
05	6262	X	4106	-0-	-2156	-0-	3447	2	659	9	Y	599	613	1	14	8	83
*06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	3778	2	1697	9	Y	1543	1251	1	2	8	373

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

01	11749	X	7485	-0-	-4264	-0-	5942	2	1543	9	Y	1403	1367	0	34	8	6
02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	6674	2	1429	9	Y	1299	1265	0	36	8	4
03	8680	X	8124	-0-	-556	-0-	6720	2	1404	9	Y	1276	1262	0	12	8	6
04	24876	X	24876	-0-	-0-	-0-	23328	2	1548	9	Y	1407	1376	0	30	8	7
05	8959	X	6424	-0-	-2535	-0-	5313	2	1111	9	Y	1010	990	0	23	8	4
06	8670	X	8317	-0-	-353	-0-	6787	2	1530	9	Y	1391	1367	0	21	8	7

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

01	14167	X	11780	-0-	-2387	-0-	8435	3	3345	9	N	3041	3453	1	76	8	164
02	12040	X	11647	-0-	-393	-0-	8505	3	3142	9	N	2856	2434	1	55	8	531
03	13857	X	10647	-0-	-3210	-0-	6827	3	3820	9	N	3473	3521	1	16	8	467
04	13410	X	12231	-0-	-1179	-0-	8369	3	3862	9	N	3511	3514	1	20	8	444
05	13857	X	11176	-0-	-2681	-0-	7560	3	3616	9	N	3287	3130	1	29	8	572
06	12480	X	10848	-0-	-1632	-0-	7152	3	3696	9	N	3360	3612	1	14	8	306

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

01	41726	X	-0-	-0-	-41726	-0-					N	-0-					218
02	37688	X	20572	-0-	-17116	-0-	17104	2	3468	9	N	3153	2843	1	104	8	424
03	44381	X	44381	-0-	-0-	-0-	38412	2	5969	9	N	5426	5360	1	283	8	207
04	41046	X	41046	-0-	-0-	-0-	36385	2	4661	9	N	4237	3658	1	211	8	575
05	46314	X	46314	-0-	-0-	-0-	40850	2	5464	9	N	4967	4714	1	432	8	396
06	42960	X	27860	-0-	-15100	-0-	23989	2	3871	9	N	3519	3621	1	188	8	106

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

01	18166	X	15553	-0-	-2613	-0-	14032	2	1521	9	Y	1383	1383	0	5	8	12
*02	16408	X	10407	-0-	-6001	-0-	8547	2	1860	9	Y	1691	1688	0	3	8	12
03	14787	X	3169	-0-	-11618	-0-	2247	2	922	9	Y	838	816	0	31	8	3
04	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	12280	2	3160	9	Y	2873	2864	0			12
05	15562	X	13058	-0-	-2504	-0-	11960	2	1098	9	Y	998	991	0	11	8	8
06	15060	X	13278	-0-	-1782	-0-	12313	2	965	9	Y	877	868	0	13	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
01	58032 X	1212	-0-	-56820	-0-	1048	2	164	9	N	149	1	8			290
02	52416 X	18825	-0-	-33591	-0-	17157	2	1668	9	N	1516	1308	1	182	8	316
03	53351 X	486	-0-	-52865	-0-	486	2			N	-0-					316
04	35479 X	35479	-0-	-0-	-0-	33097	2	2382	9	N	2165	1973	1	146	8	362
05	54230 X	54230	-0-	-0-	-0-	50704	2	3526	9	N	3205	2739	1	197	8	631
*06	35748 X	35748	-0-	-0-	-0-	33790	2	1958	9	N	1780	1960	1	105	8	346

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	26221	-0-	26221	26221	20810	3	5411	9	N	4919	4882	0	37	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

01	44082 X	9582	-0-	-34500	-0-	8415	2	1167	9	N	1061	1023	1	4	8	183
02	39816 X	19186	-0-	-20630	-0-	17679	2	1507	9	N	1370	1471	1	17	8	65
03	41168 X	24000	-0-	-17168	-0-	22511	2	1489	9	N	1354	1269	1	4	8	146
04	42163 X	42163	-0-	-0-	-0-	37975	2	4188	9	N	3807	3442	1	25	8	486
05	29662 X	29662	-0-	-0-	-0-	27417	2	2245	9	N	2041	1997	1	31	8	499
*06	35839 X	35839	-0-	-0-	-0-	33027	2	2812	9	N	2556	2540	1	14	8	501

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

01	34937 X	31348	-0-	-3589	-0-	27241	3	4107	9	Y	3734	3531	1	80	8	177
02	44464 X	26397	-0-	-18067	-0-	22095	3	4302	9	Y	3911	3920	1	56	8	112
03	60872 X	60872	-0-	-0-	-0-	50312	3	10560	9	Y	9600	9496	1	38	8	178
04	47640 X	44115	-0-	-3525	-0-	36814	3	7301	9	Y	6637	6632	1	72	8	111
05	42501 X	40979	-0-	-1522	-0-	35482	3	5497	9	Y	4997	5019	1	61	8	28
06	58920 X	37820	-0-	-21100	-0-	33039	3	4781	9	Y	4346	4256	1	55	8	63

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

01	9269 X	7738	-0-	-1531	-0-	6374	2	1364	9	Y	1240	1241	0	4	8	10
02	8232 X	6420	-0-	-1812	-0-	5276	2	1144	9	Y	1040	1034	0	9	8	7
03	9114 X	8550	-0-	-564	-0-	7323	2	1227	9	Y	1115	1086	0	31	8	5
04	8820 X	6520	-0-	-2300	-0-	5268	2	1252	9	Y	1138	936	0	203	8	4
05	7750 X	7379	-0-	-371	-0-	6227	2	1152	9	Y	1047	996	0	47	8	8
*06	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	7535	2	1208	9	Y	1098	1044	0	57	8	5

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

01	58404 X	33110	-0-	-25294	-0-	26449	3	6661	9	Y	6055	5754	1	7	8	435
02	51838 X	51838	-0-	-0-	-0-	42132	3	9706	9	Y	8824	8977	1	1	8	281
03	43782 X	43782	-0-	-0-	-0-	36092	3	7690	9	Y	6991	7098	1	124	8	50
04	63401 X	63401	-0-	-0-	-0-	50958	3	12443	9	Y	11312	11167	1	155	8	40
*05	57381 X	56187	-0-	-1194	-0-	48212	3	296	4	Y	6981	6703	1	205	8	113
						7679	9									
06	55530 X	34048	-0-	-21482	-0-	30453	3	150	4	Y	3132	3165	1	38	8	42
						3445	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736 X	1063	-0-	-31673	-0-	663	2	400	9	N	364	362	1	7	8	295
02	23884 X	8388	-0-	-15496	-0-	5862	2	2526	9	N	2296	2443	1	59	8	89
03	25110 X	14301	-0-	-10809	-0-	10617	2	3684	9	N	3349	3224	1	84	8	130
04	24843 X	24843	-0-	-0-	-0-	20646	2	4197	9	N	3815	3294	1	45	8	606
05	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	13734	2	2937	9	N	2670	2735	1	68	8	473
*06	40466 X	40466	-0-	-0-	-0-	35268	2	5198	9	N	4725	4704	1	62	8	432

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

01	93186 X	38277	-0-	-54909	-0-	29492	2	8785	9	Y	7986	7795	1	1	8	245
02	75152 X	49077	-0-	-26075	-0-	37608	2	11469	9	Y	10426	10405	1	3	8	263
03	83204 X	62714	-0-	-20490	-0-	48257	2	14457	9	Y	13143	12919	1	338	8	149
04	56670 X	8115	-0-	-48555	-0-	6002	2	2113	9	Y	1921	1857	1	10	8	203
*05	54343 X	13732	-0-	-40611	-0-	9882	2	144	4	Y	3369	3418	1	13	8	141
						3706	9									
*06	65607 X	65607	-0-	-0-	-0-	49615	2	647	4	Y	13950	13810	1	69	8	212
						15345	9									

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

01	41943 X	36668	-0-	-5275	-0-	31738	2	4930	9	N	4482	4839	1	83	8	219
02	37884 X	36780	-0-	-1104	-0-	32073	2	4707	9	N	4279	4221	1	74	8	203
03	41943 X	36766	-0-	-5177	-0-	32377	2	4389	9	N	3990	4075	1	42	8	76
04	39000 X	32700	-0-	-6300	-0-	28164	2	4536	9	N	4124	3660	1	39	8	501
05	40734 X	20768	-0-	-19966	-0-	18103	2	2665	9	N	2423	2538	1	38	8	348
06	39420 X	28702	-0-	-10718	-0-	24701	2	4001	9	N	3637	3789	1	58	8	138

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

01	37355 X	17061	-0-	-20294	-0-	14607	2	2454	9	Y	2231	2192	1			87
02	40684 X	26270	-0-	-14414	-0-	22411	2	3859	9	Y	3508	3581	1	2	8	12
03	45043 X	25325	-0-	-19718	-0-	21419	2	3906	9	Y	3551	3508	1	3	8	52
04	43590 X	18177	-0-	-25413	-0-	15366	2	2811	9	Y	2555	2563	1	14	8	30
*05	29078 X	10740	-0-	-18338	-0-	9119	2	56	4	Y	1423	1333	1	54	8	66
						1565	9									
06	28140 X	26242	-0-	-1898	-0-	22493	2	133	4	Y	3287	3278	1	7	8	68
						3616	9									

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

01	95201 X	66341	-0-	-28860	-0-	50653	2	15688	9	Y	14262	13386	1	729	8	610
02	74984 X	71579	-0-	-3405	-0-	55098	2	16481	9	Y	14983	14834	1	510	8	249
03	95077 X	64750	-0-	-30327	-0-	50415	2	14335	9	Y	13032	13191	1	1	8	89
04	92010 X	54084	-0-	-37926	-0-	42033	2	12051	9	Y	10955	10862	1	15	8	167
*05	95077 X	62879	-0-	-32198	-0-	49800	2	459	4	Y	11473	11461	1			179
						12620	9									
06	76680 X	22468	-0-	-54212	-0-	17176	2	191	4	Y	4637	4705	1	12	8	99
						5101	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	136214	X	51569	-0-	-84645	-0-	45614	2	5955	9	Y	5414	4496	1	805	8	141
02	123032	X	79960	-0-	-43072	-0-	70576	2	9384	9	Y	8531	6799	1	1701	8	172
03	136214	X	50240	-0-	-85974	-0-	43917	2	6323	9	Y	5748	4670	1	1197	8	53
04	57990	X	9518	-0-	-48472	-0-	8363	2	1155	9	Y	1050	980	1	13	8	110
*05	88536	X	36831	-0-	-51705	-0-	33486	2	148	4	Y	2906	2847	1	49	8	120
							3197	9									
06	85680	X	75947	-0-	-9733	-0-	66843	2	396	4	Y	7916	6570	1	1366	8	100
							8708	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

01	50499	X	37825	-0-	-12674	-0-	30667	3	7158	9	Y	6507	6584	1	28	8	51
02	54572	X	27293	-0-	-27279	-0-	22007	3	5286	9	Y	4805	4796	1	27	8	33
03	60419	X	52289	-0-	-8130	-0-	41629	3	10660	9	Y	9691	9504	1	17	8	203
04	58470	X	41740	-0-	-16730	-0-	33901	3	7839	9	Y	7126	7201	1	20	8	108
05	43214	X	39624	-0-	-3590	-0-	32477	3	7147	9	Y	6497	6517	1	61	8	27
06	50610	X	22515	-0-	-28095	-0-	18886	3	3629	9	Y	3299	3299	1	8	8	19

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

01	11377	X	8237	-0-	-3140	-0-	7049	2	1188	9	Y	1080	1084	0	1	8	9
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	10641	2	1339	9	Y	1217	1213	0	5	8	8
03	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	12185	2	1461	9	Y	1328	1319	0	11	8	6
04	11520	X	10859	-0-	-661	-0-	9673	2	1186	9	Y	1078	1080	0			4
05	13237	X	6060	-0-	-7177	-0-	5382	2	678	9	Y	616	612	0	3	8	5
06	12810	X	7233	-0-	-5577	-0-	6237	2	996	9	Y	905	900	0	6	8	4

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

01	19809	X	15447	-0-	-4362	-0-	11726	3	3721	9	Y	3383	3368	0	7	8	28
02	14868	X	13960	-0-	-908	-0-	10838	3	3122	9	Y	2838	2831	0	15	8	20
03	15841	X	15594	-0-	-247	-0-	12154	3	3440	9	Y	3127	2322	0	815	8	10
04	15330	X	14946	-0-	-384	-0-	11873	3	3073	9	Y	2794	2440	0	354	8	10
*05	15469	X	8298	-0-	-7171	-0-	6557	3	76	4	Y	1514	1339	0	174	8	11
							1665	9									
*06	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	13685	3	171	4	Y	3460	3178	0	278	8	15
							3806	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	25330	-0-	22330	22330	16898	3	8432	9	N	7665	7615	0	50	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

01	105803	X	75896	-0-	-29907	-0-	67387	2	8509	9	Y	7735	6860	1	974	8	92
02	91672	X	75220	-0-	-16452	-0-	64709	2	10511	9	Y	9555	8923	1	618	8	106
03	101494	X	86557	-0-	-14937	-0-	77401	2	9156	9	Y	8324	8028	1	121	8	281
04	97140	X	65385	-0-	-31755	-0-	58069	2	7316	9	Y	6651	6723	1	93	8	116
*05	88376	X	88376	-0-	-0-	-0-	77430	2	495	4	Y	9501	9352	1	233	8	32
							10451	9									
06	83760	X	75720	-0-	-8040	-0-	65964	2	451	4	Y	8459	8135	1	265	8	91
							9305	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	66836 X	56287	-0-	-10549	-0-	42586	2	13701	9	N	12455	12116	1	358	8	704
02	51068 X	51068	-0-	-0-	-0-	38714	2	12354	9	N	11231	10870	1	513	8	552
03	65844 X	57997	-0-	-7847	-0-	45934	2	12063	9	N	10966	10754	1	186	8	578
04	63720 X	42152	-0-	-21568	-0-	33649	2	8503	9	N	7730	7625	1	189	8	494
*05	65844 X	53513	-0-	-12331	-0-	42812	2	501	4	N	9273	8672	1	479	8	616
						10200	9									
*06	70908 X	70908	-0-	-0-	-0-	54965	2	730	4	N	13830	12980	1	605	8	861
						15213	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

01	67735 X	34761	-0-	-32974	-0-	29929	2	4832	9	Y	4393	4282	1	126	8	58
02	51156 X	34351	-0-	-16805	-0-	31801	2	2550	9	Y	2318	2201	1	149	8	26
03	56637 X	39693	-0-	-16944	-0-	33331	2	6362	9	Y	5784	5564	1	49	8	197
04	51270 X	31468	-0-	-19802	-0-	28270	2	3198	9	Y	2907	2951	1	104	8	49
*05	40633 X	40633	-0-	-0-	-0-	35161	2	299	4	Y	4703	4599	1	137	8	16
						5173	9									
06	38400 X	29737	-0-	-8663	-0-	25732	2	203	4	Y	3456	3375	1	59	8	38
						3802	9									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

01	9579 X	8880	-0-	-699	-0-	7250	2	1630	9	Y	1482	1484	0	3	8	12
02	8652 X	8604	-0-	-48	-0-	7089	2	1515	9	Y	1377	1371	0	8	8	10
03	9951 X	8304	-0-	-1647	-0-	6717	2	1587	9	Y	1443	1427	0	20	8	6
04	9630 X	7646	-0-	-1984	-0-	6166	2	1480	9	Y	1345	1226	0	120	8	5
05	9951 X	7448	-0-	-2503	-0-	6106	2	1342	9	Y	1220	1184	0	31	8	10
06	9210 X	7009	-0-	-2201	-0-	5731	2	1278	9	Y	1162	1136	0	31	8	5

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

01	25017 X	22334	-0-	-2683	-0-	20240	2	2094	9	Y	1904	1908	0	2	8	16
02	24892 X	21354	-0-	-3538	-0-	19493	2	1861	9	Y	1692	1691	0	5	8	12
03	27559 X	3459	-0-	-24100	-0-	3169	2	290	9	Y	264	273	0	2	8	1
04	26670 X	-0-	-0-	-26670	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	23932 X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	60	59	0			1
06	22890 X	412	-0-	-22478	-0-	345	2	67	9	Y	61	41	0	21	8	-0-

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

01	12865 X	10689	-0-	-2176	-0-	9495	2	1194	9	Y	1085	1083	0	1	8	9
02	11620 X	10336	-0-	-1284	-0-	9366	2	970	9	Y	882	880	0	5	8	6
03	10881 X	10721	-0-	-160	-0-	9668	2	1053	9	Y	957	949	0	10	8	4
04	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	9998	2	1025	9	Y	932	932	0			4
05	11439 X	11137	-0-	-302	-0-	10059	2	1078	9	Y	980	969	0	7	8	8
06	11070 X	9204	-0-	-1866	-0-	8336	2	868	9	Y	789	786	0	7	8	4

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

01	34224 X	21605	-0-	-12619	-0-	17622	2	3983	9	Y	3621	3655	1			49
02	30912 X	25187	-0-	-5725	-0-	22115	2	3072	9	Y	2793	2673	1	137	8	32
03	34224 X	30736	-0-	-3488	-0-	27615	2	3121	9	Y	2837	2757	1	15	8	97
04	32520 X	22700	-0-	-9820	-0-	18946	2	3754	9	Y	3413	3429	1	21	8	60
*05	27900 X	23421	-0-	-4479	-0-	21126	2	174	4	Y	1928	1788	1	194	8	6
						2121	9									
06	29730 X	23063	-0-	-6667	-0-	20872	2	149	4	Y	1856	1675	1	168	8	19
						2042	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	7228	-0-	-3467	-0-	5861	2	1367	9	Y	1243	1245	0	2	8	10
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	7005	2	1464	9	Y	1331	1326	0	6	8	9
03	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	7426	2	1554	9	Y	1413	1405	0	11	8	6
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	6305	2	1365	9	Y	1241	1224	0	18	8	5
05	7626	X	7621	-0-	-5	-0-	6344	2	1277	9	Y	1161	1149	0	7	8	10
06	7380	X	7304	-0-	-76	-0-	6044	2	1260	9	Y	1145	1143	0	7	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

01	15562	X	13479	-0-	-2083	-0-	10903	3	2576	9	Y	2342	2314	0	36	8	19
02	15260	X	14582	-0-	-678	-0-	12111	3	2471	9	Y	2246	2120	0	130	8	15
03	16895	X	14893	-0-	-2002	-0-	12180	3	2713	9	Y	2466	2327	0	144	8	10
04	16350	X	13968	-0-	-2382	-0-	11714	3	2254	9	Y	2049	1965	0	86	8	8
*05	16151	X	5250	-0-	-10901	-0-	4294	3	46	4	Y	827	806	0	22	8	7
							910	9									
06	15630	X	12340	-0-	-3290	-0-	9980	3	118	4	Y	2038	1966	0	70	8	9
							2242	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

01	11718	X	6606	-0-	-5112	-0-	3131	3	3475	9	Y	3159	3095	1	8	8	226
02	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	5791	3	5955	9	Y	5414	5468	1			172
03	11718	X	8081	-0-	-3637	-0-	3481	3	4600	9	Y	4182	4230	1	94	8	30
04	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	4383	3	5866	9	Y	5333	5279	1	65	8	19
*05	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	12745	3	144	4	Y	3295	3131	1	130	8	53
							3625	9									
*06	29962	X	29962	-0-	-0-	-0-	23884	3	247	4	Y	5301	5245	1	37	8	72
							5831	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

*01	19840	X	15459	-0-	-4381	-0-	12812	2	2647	9	Y	2406	2413	0	2	8	20
*02	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	13910	2	2765	9	Y	2514	2507	0	9	8	18
*03	18259	X	17909	-0-	-350	-0-	14957	2	2952	9	Y	2684	2671	0	20	8	11
*04	17670	X	16754	-0-	-916	-0-	14030	2	2724	9	Y	2476	2475	0	2	8	10
*05	18476	X	12563	-0-	-5913	-0-	9911	2	2652	9	Y	2411	2388	0	13	8	20
06	17880	X	14045	-0-	-3835	-0-	23048	2	11411	3	Y	2189	2185	0	14	8	10
							2408	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

01	36115	X	30897	-0-	-5218	-0-	24557	3	6340	9	N	5764	5926	1	226	8	86
02	31108	X	27661	-0-	-3447	-0-	21681	3	5980	9	N	5436	5022	1	132	8	368
03	33108	X	29520	-0-	-3588	-0-	23659	3	5861	9	N	5328	5396	1	22	8	278
04	30900	X	24643	-0-	-6257	-0-	18876	3	5767	9	N	5243	4701	1	55	8	765
05	30907	X	28674	-0-	-2233	-0-	23113	3	5561	9	N	5055	5539	1	37	8	244
06	29910	X	25047	-0-	-4863	-0-	20297	3	4750	9	N	4318	4410	1	31	8	121

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

01	9889	X	2211	-0-	-7678	-0-	1626	2	585	9	Y	532	542	0	1	8	4
02	7840	X	7517	-0-	-323	-0-	6237	2	1280	9	Y	1164	1150	0	10	8	8
03	10106	X	3359	-0-	-6747	-0-	2930	2	429	9	Y	390	385	0	11	8	2
04	9780	X	6112	-0-	-3668	-0-	5141	2	971	9	Y	883	881	0			4
05	10106	X	6214	-0-	-3892	-0-	5453	2	761	9	Y	692	649	0	41	8	6
06	8040	X	6027	-0-	-2013	-0-	5561	2	466	9	Y	424	387	0	41	8	2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 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
01	83886	X	36147	-0-	-47739	-0-	26393	2	9754	9	Y	8867	8770	0	104	8	38
02	56056	X	48635	-0-	-7421	-0-	35444	2	13191	9	Y	11992	11809	0	2	1	40
													179	8			
03	54539	X	54539	-0-	-0-	-0-	39957	2	14582	9	Y	13256	13171	0	61	8	64
04	49102	X	49102	-0-	-0-	-0-	35559	2	13543	9	Y	12312	12186	0	129	8	61
*05	53847	X	46755	-0-	-7092	-0-	33206	2	572	4	Y	11797	11669	0	140	8	49
							12977	9									
06	52770	X	46205	-0-	-6565	-0-	33501	2	541	4	Y	11057	10962	0	88	8	56
							12163	9									

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

01	45923	X	45923	-0-	-0-	-0-	37139	3	8784	9	Y	7985	8056	1	47	8	62
02	53564	X	28053	-0-	-25511	-0-	22764	3	5289	9	Y	4808	4795	1	42	8	33
03	59303	X	53462	-0-	-5841	-0-	42859	3	10603	9	Y	9639	9447	1	23	8	202
04	57390	X	53850	-0-	-3540	-0-	43550	3	10300	9	Y	9364	9375	1	50	8	141
05	51215	X	51215	-0-	-0-	-0-	41357	3	9858	9	Y	8962	8786	1	280	8	37
*06	58978	X	58978	-0-	-0-	-0-	48318	3	10660	9	Y	9691	9598	1	75	8	55

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

01	42227	X	42227	-0-	-0-	-0-	35635	3	6592	9	Y	5993	5884	0	106	8	25
02	46004	X	45913	-0-	-91	-0-	40662	3	5251	9	Y	4774	4698	0	1	1	16
													84	8			
03	48794	X	42283	-0-	-6511	-0-	37280	3	5003	9	Y	4548	4519	0	23	8	22
04	52778	X	52778	-0-	-0-	-0-	47421	3	5357	9	Y	4870	4797	0	71	8	24
05	54058	X	54058	-0-	-0-	-0-	49722	3	4336	9	Y	3942	3879	0	71	8	16
*06	53094	X	53094	-0-	-0-	-0-	48379	3	4715	9	Y	4286	4238	0	42	8	22

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

01	47368	X	37983	-0-	-9385	-0-	26622	2	11361	9	Y	10328	9989	1	183	8	276
02	39928	X	28420	-0-	-11508	-0-	20259	2	8161	9	Y	7419	7400	1	146	8	149
03	38616	X	38616	-0-	-0-	-0-	27516	2	11100	9	Y	10091	10083	1	65	8	92
04	36750	X	22900	-0-	-13850	-0-	15944	2	6956	9	Y	6324	6252	1	109	8	55
*05	37975	X	36900	-0-	-1075	-0-	25237	2	489	4	Y	10158	9981	1	122	8	110
							11174	9									
06	37380	X	36988	-0-	-392	-0-	25184	2	497	4	Y	10279	10153	1	83	8	153
							11307	9									

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

01	66743	X	33612	-0-	-33131	-0-	26338	2	7274	9	N	6613	6550	1	18	8	155
02	44856	X	31117	-0-	-13739	-0-	25384	2	5733	9	N	5212	5262	1	16	8	89
03	42780	X	29911	-0-	-12869	-0-	24000	2	5911	9	Y	5374	5293	1	10	8	160
04	49937	X	49937	-0-	-0-	-0-	40816	2	9121	9	Y	8292	8263	1	101	8	88
*05	62248	X	62248	-0-	-0-	-0-	50229	2	506	4	Y	10466	10213	1	111	8	230
							11513	9									
*06	45185	X	45185	-0-	-0-	-0-	36697	2	357	4	Y	7392	7358	1	111	8	153
							8131	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	15221	-0-	-13516	-0-	12229	3	2992	9	Y	2720	2613	1	16	8	194
02	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	20680	3	4642	9	Y	4220	4277	1	3	8	134
03	27694	X	27694	-0-	-0-	-0-	22759	3	4935	9	Y	4486	4474	1	114	8	32
04	48169	X	48169	-0-	-0-	-0-	39011	3	9158	9	Y	8325	8162	1	166	8	29
*05	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	26405	3	99	4	Y	2295	2221	1	66	8	37
							2525	9									
*06	53366	X	53366	-0-	-0-	-0-	45478	3	322	4	Y	6878	6729	1	94	8	92
							7566	9									

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

01	25575	X	16399	-0-	-9176	-0-	11263	2	5136	9	N	4669	4763	1	5	8	193
02	19488	X	7772	-0-	-11716	-0-	5440	2	2332	9	N	2120	2118	1	18	8	177
03	20274	X	18443	-0-	-1831	-0-	14398	2	4045	9	N	3677	3736	1	5	8	113
04	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	23062	2	7865	9	N	7150	7140	1	10	8	113
05	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	22615	2	4110	9	N	3736	3714	1	36	8	99
*06	21746	X	21746	-0-	-0-	-0-	18268	2	3478	9	N	3162	3113	1	81	8	67

MONROE 34-190 WELL #: 3H RRCID -> 281756 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 11202 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	12050	-0-	12050	12050	8427	4	3623	9	N	3294	3101	1	193	8	-0-
03	0	%	9241	-0-	9241	21291	5882	3	3359	9	N	3054	3022	0	19	8	13
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	21291					N	NO RPT					13
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	21291					N	NO RPT					13
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	21291					N	NO RPT					13

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49865 02/16/2018

MONROE 34-172 WELL #: 3H RRCID -> 281763 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49058 07/22/2017

SILVERTIP 76-10 UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 281851 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 12257 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49180 09/30/2017

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

01	57505	X	36462	-0-	-21043	-0-	30461	2	6001	9	Y	5455	5378	0	94	8	23
02	81900	X	42110	-0-	-39790	-0-	35435	2	6675	9	Y	6068	5992	0	1	1	20
													78	8			
03	90675	X	60004	-0-	-30671	-0-	49965	2	10039	9	Y	9126	9048	0	54	8	44
04	72840	X	44517	-0-	-28323	-0-	36775	2	7742	9	Y	7038	6881	0	167	8	34
05	75268	X	35737	-0-	-39531	-0-	29654	2	6083	9	Y	5530	5392	0	149	8	23
06	58080	X	38593	-0-	-19487	-0-	32991	2	5602	9	Y	5093	4998	0	93	8	25

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51987	X	12905	-0-	-39082	-0-	10253	3	2652	9	N	2411	2464	1			109
02	46956	X	7823	-0-	-39133	-0-	6142	3	1681	9	N	1528	1396	1	6	8	235
03	48267	X	35134	-0-	-13133	-0-	28616	3	6518	9	N	5925	5626	1	362	8	172
04	35970	X	28856	-0-	-7114	-0-	23586	3	5270	9	N	4791	4765	1	134	8	64
*05	34317	X	29428	-0-	-4889	-0-	23447	3	208	4	N	5248	5053	1	44	8	215
							5773	9									
06	33990	X	25659	-0-	-8331	-0-	20176	3	235	4	N	4771	4749	1	118	8	119
							5248	9									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

01	117986	X	113633	-0-	-4353	-0-	84272	3	29361	9	Y	26692	26773	1	187	8	128
02	123760	X	101391	-0-	-22369	-0-	74487	3	26904	9	Y	24458	23676	1	264	8	646
03	137020	X	96402	-0-	-40618	-0-	71441	3	24961	9	Y	22692	22770	1	63	8	505
04	132600	X	92985	-0-	-39615	-0-	68884	3	24101	9	Y	21910	22079	1	172	8	164
05	137020	X	69474	-0-	-67546	-0-	51328	3	18146	9	Y	16496	16406	1	122	8	132
06	109980	X	47709	-0-	-62271	-0-	35485	3	12224	9	Y	11113	11107	1	58	8	80

SILVERTIP 76-12 UNIT L WELL #: 1H RRCID -> 282218 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 12628 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49430 11/29/2017

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

01	84474	X	84474	-0-	-0-	-0-	59252	2	25222	9	Y	22929	22684	0	253	8	98
02	79772	X	74553	-0-	-5219	-0-	52893	2	21660	9	Y	19691	19468	0	4	1	66
													251	8			
03	88319	X	87032	-0-	-1287	-0-	62105	2	24927	9	Y	22661	22524	0	93	8	110
04	85470	X	78892	-0-	-6578	-0-	55186	2	23706	9	Y	21551	21357	0	198	8	106
*05	88319	X	83270	-0-	-5049	-0-	58168	2	1048	4	Y	21867	21640	0	242	8	91
							24054	9									
06	84210	X	70676	-0-	-13534	-0-	49842	2	876	4	Y	18144	18009	0	134	8	92
							19958	9									

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282268 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10884 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49181 07/21/2017

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

01	41467	X	41467	-0-	-0-	-0-	31679	3	9788	9	Y	8898	8575	0	341	8	37
02	81200	X	37092	-0-	-44108	-0-	28256	3	8836	9	Y	8033	7714	0	2	1	26
													328	8			
03	89900	X	40169	-0-	-49731	-0-	30925	3	9244	9	Y	8404	8103	0	288	8	39
04	87000	X	34717	-0-	-52283	-0-	26291	3	8426	9	Y	7660	7472	0	190	8	37
05	63023	X	22776	-0-	-40247	-0-	17493	3	5283	9	Y	4803	4663	0	157	8	20
06	40140	X	15156	-0-	-24984	-0-	11483	3	3673	9	Y	3339	3194	0	149	8	16

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	33235					N	165	869	1	1	8	-0-
02	117124 X	-0-	-0-	-117124	-0-					N	-0-					-0-
03	129673 X	-0-	-0-	-129673	-0-					N	-0-					-0-
04	125490 X	-0-	-0-	-125490	-0-					N	-0-					-0-
05	129673 X	-0-	-0-	-129673	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10812 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	19005	-0-	19005	19005	15041	4	3964	9	N	3604	3532	1	72	8	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19005					N	187	187	1			-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	68300 X	68300	-0-	-0-	-0-	58638	3	9662	9	N	8784	8080	1	975	8	335
02	64223 X	64223	-0-	-0-	-0-	54664	3	9559	9	N	8690	7817	1	661	8	547
03	68685 X	68685	-0-	-0-	-0-	60101	3	8584	9	N	7804	7967	1	112	8	272
04	79056 X	79056	-0-	-0-	-0-	68290	3	10766	9	N	9787	9583	1	197	8	279
*05	77187 X	77187	-0-	-0-	-0-	68563	3	517	4	N	7370	7129	1	256	8	264
						8107	9									
*06	92168 X	92168	-0-	-0-	-0-	80695	3	707	4	N	9787	9746	1	182	8	123
						10766	9									

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

01	117831 X	98627	-0-	-19204	-0-	70031	2	28596	9	Y	25996	25720	0	274	8	111
02	95704 X	87122	-0-	-8582	-0-	62293	2	24829	9	Y	22572	22335	0	4	1	76
												268	8			
03	105958 X	99767	-0-	-6191	-0-	71630	2	28137	9	Y	25579	25433	0	98	8	124
04	102540 X	98643	-0-	-3897	-0-	69898	2	28745	9	Y	26132	25904	0	223	8	129
*05	104736 X	104736	-0-	-0-	-0-	70974	2	1355	4	Y	29461	29220	0	247	8	123
						32407	9									
*06	96607 X	96607	-0-	-0-	-0-	68209	2	1156	4	Y	24765	24616	0	147	8	125
						27242	9									

SILVERTIP 76-11 UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 282426 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	2048	-0-	2048	2048	2048	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	70547	-0-	70547	72595	51565	3	18982	9	N	17256	17181	0	2	8	73
06	SHUT IN	80466	-0-	80466	153061	50774	3	29692	9	N	26993	26920	0	9	8	137

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SILVERTIP 76-13 X WELL #: 1H RRCID -> 282443 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49429 11/20/2017

SILVERTIP 76-12 UNIT K WELL #: 1H RRCID -> 282465 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12539 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		4572	-0-	4572	4572	2214	3	2358	9	N	2144	2133	0			11
05	SHUT IN		44436	-0-	44436	49008	24890	3	19546	9	N	17769	17704	0	1	8	75
06	SHUT IN		50110	-0-	50110	99118	28690	3	21420	9	N	19473	19449	0			99

SILVERTIP 76-11 UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 282466 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 12439 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49504 12/08/2017

SILVERTIP 76-14 UNIT U WELL #: 1H RRCID -> 282467 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 12333 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49522 01/15/2018

SILVERTIP 76-14 V WELL #: 1H RRCID -> 282468 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		1039	-0-	1039	1039	1039	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		41213	-0-	41213	42252	31303	3	9910	9	N	9009	8971	0			38
06	SHUT IN		61693	-0-	61693	103945	39901	3	21792	9	N	19811	19748	0			101

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

01	35836	X	23332	-0-	-12504	-0-	19223	3	4109	9	Y	3735	3590	1	26	8	179
02	34596	X	34596	-0-	-0-	-0-	28142	3	6454	9	Y	5867	5699	1	182	8	165
03	49406	X	49406	-0-	-0-	-0-	40115	3	9291	9	Y	8446	8171	1	288	8	152
04	47334	X	47334	-0-	-0-	-0-	37628	3	9706	9	Y	8824	8377	1	457	8	142
05	42884	X	42884	-0-	-0-	-0-	34363	3	8521	9	Y	7746	7368	1	479	8	41
*06	41216	X	41216	-0-	-0-	-0-	33526	3	7690	9	Y	6991	6570	1	365	8	97

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

01	120559	X	73831	-0-	-46728	-0-	55882	3	17949	9	N	16317	15550	1	723	8	515
02	108892	X	84394	-0-	-24498	-0-	61456	3	22938	9	N	20853	19885	1	943	8	540
03	120559	X	109610	-0-	-10949	-0-	81939	3	27671	9	N	25155	24889	1	646	8	160
04	116670	X	106092	-0-	-10578	-0-	79402	3	26690	9	N	24264	23655	1	488	8	281
05	93434	X	83507	-0-	-9927	-0-	61878	3	21629	9	N	19663	19120	1	620	8	204
06	106080	X	82801	-0-	-23279	-0-	61670	3	21131	9	N	19210	18221	1	914	8	279

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102316	X	102316	-0-	-0-	-0-	85995	2	16321	9	Y	14837	14590	1	280	8	340
02	105492	X	105492	-0-	-0-	-0-	87496	2	17996	9	Y	16360	15995	1	138	8	567
03	125113	X	125113	-0-	-0-	-0-	105347	2	19766	9	Y	17969	18338	1	40	8	158
04	106077	X	106077	-0-	-0-	-0-	88919	2	17158	9	Y	15598	15065	1	234	8	457
*05	131308	X	131308	-0-	-0-	-0-	109852	2	1009	4	Y	18588	18421	1	371	8	253
							20447	9									
06	84150	X	75025	-0-	-9125	-0-	62376	2	590	4	Y	10963	10724	1	135	8	357
							12059	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 10868 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

01	94178	X	9880	-0-	-84298	-0-	7388	4	2492	9	N	2265	2204	1	61	8	-0-
02	85064	X	-0-	-0-	-85064	-0-					N	-0-					-0-
03	94178	X	-0-	-0-	-94178	-0-					N	-0-					-0-
04	91140	X	-0-	-0-	-91140	-0-					N	-0-					-0-
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
*06	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-	24916	3	1011	9	N	919	812	0	107	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

01	167524	X	-0-	-0-	-167524	-0-					N	-0-					-0-
02	151312	X	-0-	-0-	-151312	-0-					N	-0-					-0-
03	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	49283	-0-	49283	49283	34061	4	15222	9	N	13838	253	0	13215	1	1
												369	8			
04	SHUT IN	112520	-0-	112520	161803	82708	3	29812	9	N	27102	26761	0	208	8	134
*05	306364	X	144561	-0-	-161803	-0-	109699	3	34862	9	N	31693	31522	0	172	8	133
*06	153948	X	153948	-0-	-0-	-0-	118394	3	35554	9	N	32322	32109	0	183	8	163

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10635 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	113491	X	-0-	-0-	-113491	-0-					N	-0-					-0-
02	102508	X	-0-	-0-	-102508	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	837	837	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	23252	X	23252	-0-	-0-	-0-	17309	3	5943	9	N	5403	5253	0	150	8	-0-
*06	82772	X	82772	-0-	-0-	-0-	62996	3	19776	9	N	17978	17741	0	237	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140275	X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	-0-					-0-
02	126700	X	-0-	-0-	-126700	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	33854	X	33854	-0-	-0-	-0-	26789	3	7065	9	N	6423	6331	0	92	8	-0-
*06	66395	X	66395	-0-	-0-	-0-	53536	3	12859	9	N	11690	11512	0	178	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		17831	-0-	17831	17831	13326	4	4505	9	N	4095	3853	1	242	8	-0-
03	SHUT IN		43648	-0-	43648	61479	34044	3	9604	9	Y	8731	8406	1	66	8	259
04	141275	X	79796	-0-	-61479	-0-	59395	3	20401	9	Y	18546	18361	1	247	8	197
*05	105719	X	105719	-0-	-0-	-0-	79695	3	1112	4	Y	22647	22000	1	349	8	495
							24912	9									
06	95280	X	56636	-0-	-38644	-0-	43908	3	547	4	Y	11074	11177	1	163	8	229
							12181	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		20699	-0-	20699	20699	16258	4	4441	9	N	4037	3729	1	308	8	-0-
02	82040	X	-0-	-0-	-82040	-0-					N	-0-					-0-
03	90830	X	-0-	-0-	-90830	-0-					N	-0-					-0-
04	87900	X	-0-	-0-	-87900	-0-					N	-0-					-0-
05	90830	X	-0-	-0-	-90830	-0-					N	-0-					-0-
06	20040	X	-0-	-0-	-20040	-0-					N	-0-					-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	58135					N	-0-					-0-
02	136416 X	-0-	-0-	-136416	-0-					N	-0-					-0-
03	151032 X	-0-	-0-	-151032	-0-					N	-0-					-0-
04	146160 X	-0-	-0-	-146160	-0-					N	-0-					-0-
05	58125 X	11041	-0-	-47084	-0-	6426	3	4615	9	N	4195	4145	0	50	8	-0-
*06	64772 X	64772	-0-	-0-	-0-	49582	3	15190	9	N	13809	13584	0	225	8	-0-

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

01	76911 X	-0-	-0-	-76911	-0-					N	-0-					-0-
02	69468 X	-0-	-0-	-69468	-0-					N	-0-					-0-
03	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

01	111507 X	-0-	-0-	-111507	-0-					N	-0-					-0-
02	100716 X	-0-	-0-	-100716	-0-					N	-0-					-0-
03	111507 X	-0-	-0-	-111507	-0-					N	-0-					-0-
04	107910 X	-0-	-0-	-107910	-0-					N	-0-					-0-
05	14942 X	-0-	-0-	-14942	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

01	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-
02	101248 X	-0-	-0-	-101248	-0-					N	-0-					-0-
03	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-
04	34560 X	-0-	-0-	-34560	-0-					N	-0-					-0-
05	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1008	3	212	9	N	193	193	0			-0-
*06	70880 X	70880	-0-	-0-	-0-	60226	3	10654	9	N	9685	9685	0			-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
04	37500 X	4160	-0-	-33340	-0-	3001	4	1159	9	N	1054	859	1	195	8	-0-
05	38750 X	-0-	-0-	-38750	-0-					N	-0-					-0-
06	37500 X	11215	-0-	-26285	-0-	8732	3	2483	9	N	2257	2222	0	35	8	-0-

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10705 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 10414 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A

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

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	2552	-0-	2552	2552	2315	4	237	9	N	215	141	1	74	8	-0-
*05	23808 X	-0-	-0-	-23808	-0-					N	-0-					-0-
*06	23040 X	-0-	-0-	-23040	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 4H RRCID -> 282820 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11181 PERF. N/A

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49058 08/03/2017

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

01	35329 X	35329	-0-	-0-	-0-	25679	3	9650	9	Y	8773	9087	1	145	8	33
02	39032 X	33450	-0-	-5582	-0-	24736	3	8714	9	Y	7922	7514	1	150	8	291
03	43214 X	34502	-0-	-8712	-0-	25562	3	8940	9	Y	8127	8024	1	58	8	336
04	41820 X	30387	-0-	-11433	-0-	23239	3	7148	9	Y	6498	6679	1	110	8	45
05	38719 X	30466	-0-	-8253	-0-	22645	3	7821	9	Y	7110	6712	1	137	8	306
06	35850 X	25990	-0-	-9860	-0-	19684	3	6306	9	Y	5733	5924	1	53	8	62

MONROE 34-220 WELL #: 5H RRCID -> 282847 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49801 12/22/2017

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

01	SHUT IN	13311	-0-	13311	13311	9794	4	3517	9	N	3197	2817	1	380	8	-0-
02	83720 X	-0-	-0-	-83720	-0-					N	-0-					-0-
03	92690 X	-0-	-0-	-92690	-0-					N	-0-					-0-
04	89700 X	-0-	-0-	-89700	-0-					N	-0-					-0-
05	92690 X	-0-	-0-	-92690	-0-					N	-0-					-0-
06	12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	10399	-0-	10399	10399	5292	3	5107	9	N	4643	4575	0	68	8	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	10399					N	NO RPT					-0-

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
01	SHUT IN	15002	-0-	15002	15002	11255	4	3747	9	N	3406	3283	1	123	8	-0-
02	110460 X	-0-	-0-	-110460	-0-					N	-0-					-0-
03	122295 X	24361	-0-	-97934	-0-	19540	3	4821	9	N	4383	4246	1	2	8	135
04	118350 X	49766	-0-	-68584	-0-	38964	3	10802	9	N	9820	9797	1	3	8	155
05	122295 X	53755	-0-	-68540	-0-	40197	3	13558	9	N	12325	11918	1	237	8	325
*06	83173 X	83173	-0-	-0-	-0-	65485	3	17688	9	N	16080	15598	1	467	8	340

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

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

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69069 X	69069	-0-	-0-	-0-	52513	3	16556	9	Y	15051	15038	1			79
02	68591 X	68591	-0-	-0-	-0-	52270	3	16321	9	Y	14837	14633	1	143	8	140
03	72828 X	72828	-0-	-0-	-0-	57450	3	15378	9	Y	13980	13870	1	15	8	235
04	69535 X	69535	-0-	-0-	-0-	55990	3	13545	9	Y	12314	12491	1			58
*05	74068 X	74068	-0-	-0-	-0-	57888	3	730	4	Y	14045	13669	1	242	8	192
						15450	9									
06	62760 X	61652	-0-	-1108	-0-	48628	3	566	4	Y	11325	11098	1	220	8	199
						12458	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULDRA 57-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 282989 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49850 01/20/2018

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
01	157387	X	71359	-0-	-86028	-0-	52576	3	18783	9	Y	17075	16863	0	217	8	73
02	85384	X	85384	-0-	-0-	-0-	63040	3	22344	9	Y	20313	20050	0	4	1	68
													264	8			
03	77159	X	29657	-0-	-47502	-0-	21899	3	7758	9	Y	7053	7063	0	24	8	34
04	74670	X	60392	-0-	-14278	-0-	44909	3	15483	9	Y	14075	13874	0	166	8	69
*05	94519	X	31763	-0-	-62756	-0-	23385	3	482	4	Y	7178	6943	0	275	8	29
							7896	9									
06	91470	X	56648	-0-	-34822	-0-	42024	3	679	4	Y	12677	12483	0	159	8	64
							13945	9									

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143995	X	81594	-0-	-62401	-0-	60506	3	21088	9	Y	19171	18934	0	238	8	82
02	90952	X	90952	-0-	-0-	-0-	67477	3	23475	9	Y	21341	21066	0	4	1	72
													281	8			
03	86118	X	15835	-0-	-70283	-0-	11704	3	4131	9	Y	3755	3793	0	16	8	18
04	83340	X	70123	-0-	-13217	-0-	51625	3	18498	9	Y	16816	16572	0	179	8	83
*05	100688	X	66551	-0-	-34137	-0-	49615	3	825	4	Y	14646	14335	0	334	8	60
							16111	9									
06	97440	X	92857	-0-	-4583	-0-	69586	3	983	4	Y	20262	20066	0	154	8	102
							22288	9									

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	151800	X	22473	-0-	-129327	-0-	18491	4	3982	9	N	3620	3558	1	62	8	-0-
05	156860	X	-0-	-0-	-156860	-0-					N	-0-					-0-
06	151800	X	-0-	-0-	-151800	-0-					N	-0-					-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-
02	39060	X	-0-	-0-	-39060	-0-					N	-0-					-0-
03	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98084	X	49151	-0-	-48933	-0-	34993	3	14158	9	N	12871	12442	1	408	8	203
02	88592	X	52983	-0-	-35609	-0-	37848	3	15135	9	N	13759	13244	1	591	8	127
03	53613	X	53613	-0-	-0-	-0-	38612	3	15001	9	N	13637	12854	1	348	8	562
04	47580	X	46656	-0-	-924	-0-	33889	3	12767	9	N	11606	11553	1	374	8	241
05	63391	X	63391	-0-	-0-	-0-	47938	3	15453	9	N	14048	13654	1	429	8	206
*06	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-	42602	3	14307	9	N	13006	12869	1	285	8	58

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 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
01	SHUT IN	429	-0-	429	117929	197	4	232	9	N	211	209	1	2	8	-0-
02	118132 X	-0-	-0-	-118132	-0-					N	-0-					-0-
03	130789 X	-0-	-0-	-130789	-0-					N	-0-					-0-
04	126570 X	-0-	-0-	-126570	-0-					N	-0-					-0-
05	130789 X	-0-	-0-	-130789	-0-					N	-0-					-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

01	SHUT IN	10714	-0-	10714	10714	8299	4	2415	9	N	2195	2108	1	87	8	-0-
02	62020 X	-0-	-0-	-62020	-0-					N	-0-					-0-
03	68665 X	-0-	-0-	-68665	-0-					N	-0-					-0-
04	66450 X	-0-	-0-	-66450	-0-					N	-0-					-0-
05	68665 X	-0-	-0-	-68665	-0-					N	-0-					-0-
06	66450 X	57040	-0-	-9410	-0-	43271	3	13769	9	N	12517	12386	0	131	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

01	171678 X	104286	-0-	-67392	-0-	78729	3	25557	9	Y	23234	23064	0	220	8	99
02	155064 X	39432	-0-	-115632	-0-	29524	3	9908	9	Y	9007	8986	0	2	1	30
												88	8			
03	163525 X	14808	-0-	-148717	-0-	11386	3	3422	9	Y	3111	2927	0	200	8	14
04	158250 X	88222	-0-	-70028	-0-	67616	3	20606	9	Y	18733	18409	0	246	8	92
05	163525 X	94574	-0-	-68951	-0-	73463	3	21111	9	Y	19192	18956	0	248	8	80
*06	115907 X	115907	-0-	-0-	-0-	89180	3	26727	9	Y	24297	24096	0	158	8	123

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

01	63061 X	63061	-0-	-0-	-0-	47550	3	15511	9	Y	14101	13963	1	110	8	206
02	55700 X	55700	-0-	-0-	-0-	43142	3	12558	9	Y	11416	11229	1	216	8	177
03	47999 X	47999	-0-	-0-	-0-	37014	3	10985	9	Y	9986	9952	1	71	8	140
04	58702 X	58702	-0-	-0-	-0-	44422	3	14280	9	Y	12982	12963	1	142	8	17
*05	52906 X	52906	-0-	-0-	-0-	40501	3	12405	9	Y	11277	11040	1	158	8	96
*06	59009 X	59009	-0-	-0-	-0-	43173	3	15836	9	Y	14396	14092	1	223	8	177

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

01	72292 X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-
02	65296 X	-0-	-0-	-65296	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

01	45353 X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
02	40964 X	-0-	-0-	-40964	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	5753	3	4761	9	N	4328	4250	0	78	8	-0-
*06	69696 X	69696	-0-	-0-	-0-	55844	3	13852	9	N	12593	12450	0	143	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75888	X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
02	68544	X	-0-	-0-	-68544	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	39	3	400	9	N	364	345	0	19	8	-0-
*06	61052	X	61052	-0-	-0-	-0-	49498	3	11554	9	N	10504	10414	0	90	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 10283 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

01	163804	X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-
02	147952	X	-0-	-0-	-147952	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

01	155527	X	-0-	-0-	-155527	-0-					N	-0-					-0-
02	140476	X	-0-	-0-	-140476	-0-					N	-0-					-0-
03	87854	X	-0-	-0-	-87854	-0-					N	413	413	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

01	66278	X	25011	-0-	-41267	-0-	20978	3	4033	9	Y	3666	3478	1	78	8	174
02	59864	X	14550	-0-	-45314	-0-	12124	3	2426	9	Y	2205	1894	1	434	8	51
03	52694	X	52694	-0-	-0-	-0-	45064	3	7630	9	Y	6936	6557	1	306	8	124
04	57854	X	57854	-0-	-0-	-0-	48284	3	9570	9	Y	8700	8278	1	406	8	140
05	59752	X	59752	-0-	-0-	-0-	49997	3	9755	9	Y	8868	8839	1	119	8	50
*06	60315	X	60315	-0-	-0-	-0-	50632	3	9683	9	Y	8803	8558	1	169	8	126

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 283123 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 12541 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-221 WELL #: 2H RRCID -> 283124 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	20236					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	20236					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	20236					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49613 01/07/2018

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 10704 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

01	95728	X	44514	-0-	-51214	-0-	31324	3	13190	9	N	11991	11582	1	1	8	408
02	97937	X	97937	-0-	-0-	-0-	68970	3	28967	9	N	26334	25998	1			744
03	95728	X	92776	-0-	-2952	-0-	66830	3	25946	9	N	23587	23705	1			626
04	72132	X	72132	-0-	-0-	-0-	51531	3	20601	9	N	18728	19008	1			346
*05	95728	X	93260	-0-	-2468	-0-	67298	3	952	4	N	22736	22705	1	75	8	302
							25010	9									
06	92640	X	85028	-0-	-7612	-0-	61325	3	883	4	N	20745	20576	1	114	8	357
							22820	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

01	144770	X	71388	-0-	-73382	-0-	50794	3	20594	9	N	18722	18467	0	199	8	80
02	130760	X	73942	-0-	-56818	-0-	52447	3	21495	9	N	19541	19338	0	4	1	66
													213	8			
03	111422	X	111422	-0-	-0-	-0-	80101	3	31321	9	N	28474	28300	0	102	8	138
04	114460	X	114460	-0-	-0-	-0-	82083	3	32377	9	N	29434	29178	0	249	8	145
05	126028	X	126028	-0-	-0-	-0-	91015	3	35013	9	N	31830	31527	0	315	8	133
06	107820	X	60400	-0-	-47420	-0-	44163	3	16237	9	N	14761	14708	0	112	8	74

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 9903 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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10374 PERF. N/A

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

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 9865 PERF. N/A

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

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10442 PERF. N/A

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

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9539 PERF. N/A

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

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	14572	-0-	14572	14572	11750	4	2822	9	N	2565	2342	1	223	8	-0-
03	65348 X	-0-	-0-	-65348	-0-					N	-0-					-0-
04	63240 X	-0-	-0-	-63240	-0-					N	-0-					-0-
05	65348 X	-0-	-0-	-65348	-0-					N	-0-					-0-
06	63240 X	29826	-0-	-33414	-0-	23918	3	5908	9	N	5371	5305	0	66	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	8557	-0-	8557	8557	7417	4	1140	9	N	1036	927	1	109	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10557 PERF. N/A

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

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150815 X	62177	-0-	-88638	-0-	43916	3	18261	9	N	16601	16401	0	187	8	71
02	136220 X	73515	-0-	-62705	-0-	51604	3	21911	9	N	19919	19684	0	4	1	67
												235	8			
03	150815 X	116048	-0-	-34767	-0-	82789	3	33259	9	N	30235	30041	0	115	8	146
04	119818 X	119818	-0-	-0-	-0-	85507	3	34311	9	N	31192	30910	0	274	8	154
05	141341 X	141341	-0-	-0-	-0-	101317	3	40024	9	N	36385	36017	0	370	8	152
*06	146028 X	146028	-0-	-0-	-0-	106165	3	39863	9	N	36239	35967	0	241	8	183

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9992 PERF. N/A

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

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	4346	-0-	4346	4346	3612	4	734	9	N	667	535	1	132	8	-0-
03	78120 X	-0-	-0-	-78120	-0-					N	-0-					-0-
04	75600 X	-0-	-0-	-75600	-0-					N	-0-					-0-
05	78120 X	-0-	-0-	-78120	-0-					N	-0-					-0-
*06	43460 X	43460	-0-	-0-	-0-	36581	3	6879	9	N	6254	6161	0	93	8	-0-

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
01	140106 X	67077	-0-	-73029	-0-	46939	3	20138	9	Y	18307	18229	1			270
02	49558 X	49558	-0-	-0-	-0-	33648	3	15910	9	Y	14464	14195	1	315	8	224
03	54405 X	52741	-0-	-1664	-0-	37484	3	15257	9	Y	13870	13881	1	18	8	195
04	54868 X	54868	-0-	-0-	-0-	40206	3	14662	9	Y	13329	13506	1			18
*05	59560 X	59560	-0-	-0-	-0-	43392	3	16168	9	Y	14698	14399	1	192	8	125
*06	70806 X	70806	-0-	-0-	-0-	51164	3	19642	9	Y	17856	17078	1	689	8	214

MARINER 57-2-31 WELL #: 1H RRCID -> 283233 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		38097	-0-	38097	38097	32475	4	5622	9	N	5111	4673	1	438	8	-0-
03	130758	X	-0-	-0-	-130758	-0-					N	-0-					-0-
04	126540	X	-0-	-0-	-126540	-0-					N	-0-					-0-
05	130758	X	-0-	-0-	-130758	-0-					N	-0-					-0-
06	126540	X	39042	-0-	-87498	-0-	32982	3	6060	9	N	5509	5320	0	189	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	4582	4	1053	9	N	957	654	1	303	8	-0-
02	41496	X	-0-	-0-	-41496	-0-					N	-0-					-0-
03	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-					-0-
04	44460	X	-0-	-0-	-44460	-0-					N	-0-					-0-
05	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-					-0-
06	44460	X	3609	-0-	-40851	-0-	3068	3	541	9	N	492	462	0	30	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

01	501611	X	116106	-0-	-385505	-0-	86568	3	29538	9	Y	26853	26532	0	323	8	115
02	86854	X	86854	-0-	-0-	-0-	64388	3	22466	9	Y	20424	20200	0	4	1	69
													266	8			
03	100842	X	100842	-0-	-0-	-0-	75494	3	25348	9	Y	23044	22903	0	99	8	111
04	86202	X	86202	-0-	-0-	-0-	64873	3	21329	9	Y	19390	19215	0	191	8	95
05	85653	X	68512	-0-	-17141	-0-	52329	3	16183	9	Y	14712	14554	0	192	8	61
06	82890	X	60394	-0-	-22496	-0-	45004	3	15390	9	Y	13991	13874	0	107	8	71

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	137609	X	18152	-0-	-119457	-0-	13732	4	4420	9	N	4018	4018	1			-0-
02	124292	X	-0-	-0-	-124292	-0-					N	-0-					-0-
03	137609	X	-0-	-0-	-137609	-0-					N	-0-					-0-
04	133170	X	54616	-0-	-78554	-0-	31439	3	23177	9	N	21070	20612	1	7	8	451
*05	117566	X	117566	-0-	-0-	-0-	71085	3	1844	4	N	40579	40337	1	271	8	422
							44637	9									
*06	99252	X	99252	-0-	-0-	-0-	65461	3	1315	4	N	29524	29404	1	253	8	289
							32476	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		14048	-0-	14048	14048	11193	4	2855	9	N	2595	2467	1	128	8	-0-
03	112592	X	-0-	-0-	-112592	-0-					N	-0-					-0-
04	108960	X	-0-	-0-	-108960	-0-					N	-0-					-0-
05	112592	X	-0-	-0-	-112592	-0-					N	-0-					-0-
06	108960	X	23715	-0-	-85245	-0-	11315	3	12400	9	N	11273	11201	0	72	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 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
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	94320 X	18997	-0-	-75323	-0-	14099	4	4898	9	N	4453	4283	1	170	8	-0-
*05	97464 X	-0-	-0-	-97464	-0-					N	-0-					-0-
*06	94320 X	-0-	-0-	-94320	-0-					N	-0-					-0-

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 10303 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	95232 X	21689	-0-	-73543	-0-	17054	4	4635	9	N	4214	4010	1	204	8	-0-
04	92160 X	-0-	-0-	-92160	-0-					N	-0-					-0-
05	95232 X	-0-	-0-	-95232	-0-					N	-0-					-0-
06	92160 X	-0-	-0-	-92160	-0-					N	-0-					-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

01	123752 X	-0-	-0-	-123752	-0-					N	227	362	1	14	8	-0-
02	111776 X	-0-	-0-	-111776	-0-					N	-0-					-0-
03	123752 X	-0-	-0-	-123752	-0-					N	361	361	1			-0-
04	85410 X	-0-	-0-	-85410	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	329	329	1			-0-
*06	55840 X	55840	-0-	-0-	-0-	42550	3	13290	9	N	12082	12082	0			-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

01	SHUT IN	9094	-0-	9094	9094	6578	4	2516	9	N	2287	1859	1	428	8	-0-
02	48972 X	-0-	-0-	-48972	-0-					N	-0-					-0-
03	54219 X	-0-	-0-	-54219	-0-					N	-0-					-0-
04	52470 X	-0-	-0-	-52470	-0-					N	-0-					-0-
05	54219 X	-0-	-0-	-54219	-0-					N	-0-					-0-
06	52470 X	-0-	-0-	-52470	-0-					N	-0-					-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	2958	-0-	2958	2958	2660	4	298	9	N	271	156	1	80	8	35
06	SHUT IN	9656	-0-	9656	12614	7897	4	1759	9	N	1599	1490	1	144	8	-0-

SILVERTIP UNIT Y WELL #: 1H RRCID -> 283385 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 12622 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	15699	-0-	15699	15699	8315	4	7384	9	N	6713	5977	1	736	8	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49864 03/18/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122760 X	108160	-0-	-14600	-0-	79374	3	28786	9	Y	26169	25986	0	211	8	112
02	110880 X	23252	-0-	-87628	-0-	17071	3	6181	9	Y	5619	5651	0	1	1	19
												60	8			
03	122760 X	30350	-0-	-92410	-0-	23015	3	7335	9	Y	6668	6571	0	84	8	32
04	109571 X	109571	-0-	-0-	-0-	83024	3	26547	9	Y	24134	23855	0	192	8	119
05	134616 X	134616	-0-	-0-	-0-	102592	3	32024	9	Y	29113	28865	0	245	8	122
*06	126088 X	126088	-0-	-0-	-0-	96351	3	29737	9	Y	27034	26871	0	148	8	137

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 10714 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFHOUND 56-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283398 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10485 - 15018

01	SHUT IN	7446	-0-	7446	7446	5696	4	1750	9	N	1591	1591	1			-0-
02	47908 X	-0-	-0-	-47908	-0-					N	-0-					-0-
03	53041 X	-0-	-0-	-53041	-0-					N	-0-					-0-
04	51330 X	-0-	-0-	-51330	-0-					N	-0-					-0-
05	53041 X	15618	-0-	-37423	-0-	8319	3	7299	9	N	6635	6614	0	21	8	-0-
06	7200 X	1827	-0-	-5373	-0-	164	3	1663	9	N	1512	1487	0	25	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

01	SEALED	25284	-0-	25284	25284	20066	4	5218	9	N	4744	4670	1	74	8	-0-
02	82908 X	-0-	-0-	-82908	-0-					N	-0-					-0-
03	91791 X	-0-	-0-	-91791	-0-					N	-0-					-0-
04	88830 X	-0-	-0-	-88830	-0-					N	-0-					-0-
05	91791 X	18434	-0-	-73357	-0-	10310	3	8124	9	N	7385	7372	0	13	8	-0-
*06	84901 X	84901	-0-	-0-	-0-	67183	3	17718	9	N	16107	15991	0	116	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

01	SHUT IN	21796	-0-	21796	21796	16977	4	4819	9	N	4381	3618	1	14	8	749
02	SHUT IN	10100	-0-	10100	31896	8509	3	1591	9	N	1446	1855	1	1	8	339
03	99539 X	67643	-0-	-31896	-0-	53993	3	13650	9	N	12409	12358	1	7	8	383
04	85620 X	75355	-0-	-10265	-0-	61434	3	13921	9	N	12655	12863	1			175
*05	93146 X	93146	-0-	-0-	-0-	76201	3	595	4	N	14864	14426	1			613
						16350	9									
06	85620 X	76806	-0-	-8814	-0-	63448	3	584	4	N	11613	11714	1	220	8	292
						12774	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10409 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95790 X	11008	-0-	-84782	-0-	5398	3	5610	9	N	5100	5037	0	20	8	43
02	86520 X	22067	-0-	-64453	-0-	11190	3	10877	9	N	9888	9772	0	90	8	69
03	95790 X	19922	-0-	-75868	-0-	9564	3	10358	9	N	9416	9250	0	196	8	39
04	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	7549	3	7769	9	N	7063	7073	0			29
05	24428 X	16910	-0-	-7518	-0-	7124	3	9786	9	N	8896	8642	0	209	8	74
06	23640 X	9237	-0-	-14403	-0-	4101	3	5136	9	N	4669	4575	0	147	8	21

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

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	42750 X	9949	-0-	-32801	-0-	7666	4	2283	9	N	2075	1961	1	114	8	-0-
05	44175 X	-0-	-0-	-44175	-0-					N	-0-					-0-
06	42750 X	-0-	-0-	-42750	-0-					N	-0-					-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 10018 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	138408					N	-0-					-0-
02	138408 X	-0-	-0-	-138408	-0-					N	-0-					-0-
03	127038 X	-0-	-0-	-127038	-0-					N	-0-					-0-
04	122940 X	-0-	-0-	-122940	-0-					N	-0-					-0-
05	127038 X	-0-	-0-	-127038	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	7934	-0-	7934	7934	5687	4	2247	9	N	2043	1929	1	114	8	-0-
03	65100 X	-0-	-0-	-65100	-0-					N	-0-					-0-
04	63000 X	-0-	-0-	-63000	-0-					N	-0-					-0-
05	65100 X	2655	-0-	-62445	-0-	2048	3	607	9	N	552	544	0	8	8	-0-
*06	65916 X	65916	-0-	-0-	-0-	51451	3	14465	9	N	13150	12942	0	208	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 10309 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

01	11088 X	-0-	-0-	-11088	-0-					N	-0-					-0-
02	38808 X	-0-	-0-	-38808	-0-					N	-0-					-0-
03	42966 X	-0-	-0-	-42966	-0-					N	-0-					-0-
04	41580 X	-0-	-0-	-41580	-0-					N	-0-					-0-
05	42966 X	-0-	-0-	-42966	-0-					N	-0-					-0-
*06	48150 X	48150	-0-	-0-	-0-	46705	3	1445	9	N	1314	1174	0	140	8	-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	27237	-0-	27237	27237	22900	4	4337	9	N	3943	3589	1	354	8	-0-
03	27237 X	-0-	-0-	-27237	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	51162 X	51162	-0-	-0-	-0-	41892	3	9270	9	N	8427	8254	0	173	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31194 X	27053	-0-	-4141	-0-	20870	4	6183	9	N	5621	5459	1	162	8	-0-
02	97048 X	-0-	-0-	-97048	-0-					N	-0-					-0-
03	107446 X	-0-	-0-	-107446	-0-					N	-0-					-0-
04	103980 X	-0-	-0-	-103980	-0-					N	-0-					-0-
05	107446 X	17653	-0-	-89793	-0-	11505	3	6148	9	N	5589	5568	0	21	8	-0-
*06	110306 X	110306	-0-	-0-	-0-	84844	3	25462	9	N	23147	22741	0	406	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 9929 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

*01	0	-0-	-0-	-0-	7144					N	-0-					-0-
02	56560 X	-0-	-0-	-56560	-0-					N	-0-					-0-
03	62620 X	-0-	-0-	-62620	-0-					N	-0-					-0-
04	60600 X	-0-	-0-	-60600	-0-					N	-0-					-0-
05	62620 X	-0-	-0-	-62620	-0-					N	-0-					-0-
*06	61186 X	61186	-0-	-0-	-0-	59482	3	1704	9	N	1549	1189	0	360	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10924 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

*01	63790 X	63790	-0-	-0-	-0-	44507	2	19283	9	N	17530	16850	0	607	8	73
*02	DELQ PR	50604	-0-	50604	50604	35020	2	15584	9	N	14167	13932	0	3	1	47
												258	8			
*03	DELQ PR	29536	-0-	29536	80140	20662	2	8874	9	N	8067	8015	0	60	8	39
*04	101990 X	21850	-0-	-80140	-0-	15134	2	6716	9	N	6105	6054	0	60	8	30
*05	24922 X	24922	-0-	-0-	-0-	17277	2	323	4	N	6656	6578	0	80	8	28
						7322	9									
*06	23248 X	23248	-0-	-0-	-0-	15779	2	304	4	N	6514	6470	0	39	8	33
						7165	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139952	X	-0-	-0-	-139952	-0-					N	371	371	1			-0-
02	111076	X	-0-	-0-	-111076	-0-					N	-0-					-0-
03	122977	X	-0-	-0-	-122977	-0-					N	-0-					-0-
04	119010	X	-0-	-0-	-119010	-0-					N	-0-					-0-
05	122977	X	12836	-0-	-110141	-0-	7253	3	5583	9	N	5075	5057	0	18	8	-0-
*06	96213	X	96213	-0-	-0-	-0-	71142	3	25071	9	N	22792	22338	0	454	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

*12	0		160005	-0-	160005	160005	115456	3	898	4	N	39683	38519	1			1164
							43651	9									
*01	160005	X	-0-	-0-	-160005	-0-					N	1	1165	1			-0-
02	72016	X	-0-	-0-	-72016	-0-					Y	-0-					-0-
03	79732	X	19277	-0-	-60455	-0-	13658	3	5619	9	Y	5108	5083	0			25
04	77160	X	53351	-0-	-23809	-0-	37809	3	15542	9	Y	14129	14084	0			70
*05	79732	X	35645	-0-	-44087	-0-	26117	3	334	4	Y	8358	8393	0			35
							9194	9									
*06	58308	X	58308	-0-	-0-	-0-	43228	3	529	4	Y	13228	13196	0			67
							14551	9									

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		11534	-0-	11534	11534	8891	4	2643	9	N	2403	1928	1	475	8	-0-
03	96348	X	-0-	-0-	-96348	-0-					N	-0-					-0-
04	93240	X	-0-	-0-	-93240	-0-					N	-0-					-0-
05	96348	X	18892	-0-	-77456	-0-	8861	3	10031	9	N	9119	8725	1	11	8	383
*06	64973	X	64973	-0-	-0-	-0-	50021	3	14952	9	N	13593	13491	1	282	8	203

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

01	54166	X	12682	-0-	-41484	-0-	8628	3	4054	9	Y	3685	3668	0	1	8	16
02	108332	X	90828	-0-	-17504	-0-	66122	3	24706	9	Y	22460	22393	0	4	1	77
													2	8			
03	137505	X	137505	-0-	-0-	-0-	99487	3	38018	9	Y	34562	34468	0	3	8	168
04	116070	X	73317	-0-	-42753	-0-	52914	3	20403	9	Y	18548	18624	0			92
05	119939	X	-0-	-0-	-119939	-0-					Y	143	234	0			1
06	116070	X	-0-	-0-	-116070	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

01	0		39168	-0-	39168	106270	31159	4	8009	9	N	7281	9390	1	205	8	-0-
02	106270	X	-0-	-0-	-106270	-0-					N	-0-					-0-
03	101494	X	-0-	-0-	-101494	-0-					N	-0-					-0-
04	98220	X	-0-	-0-	-98220	-0-					N	-0-					-0-
05	101494	X	17707	-0-	-83787	-0-	10509	3	7198	9	N	6544	6436	0	108	8	-0-
*06	113191	X	113191	-0-	-0-	-0-	86736	3	26455	9	N	24050	23570	0	480	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

01	0		14002	-0-	14002	14002	10800	4	3202	9	N	2911	2757	1	154	8	-0-
02	26880	X	-0-	-0-	-26880	-0-					N	-0-					-0-
03	55552	X	3895	-0-	-51657	-0-	3069	3	826	9	N	751	741	0	6	8	4
04	54644	X	54644	-0-	-0-	-0-	40491	3	14153	9	N	12866	12535	0	272	8	63
05	74962	X	74962	-0-	-0-	-0-	55712	3	19250	9	N	17500	17119	0	372	8	72
*06	72665	X	72665	-0-	-0-	-0-	54985	3	17680	9	N	16073	15841	0	223	8	81

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0	-0-	-0-	-0-	117002			N	199	303 1		-0-
02	117002 X	-0-	-0-	-117002	-0-			N	-0-			-0-
03	101153 X	-0-	-0-	-101153	-0-			N	-0-			-0-
04	97890 X	-0-	-0-	-97890	-0-			N	-0-			-0-
05	101153 X	-0-	-0-	-101153	-0-			N	-0-			-0-
06	97890 X	-0-	-0-	-97890	-0-			N	-0-			-0-

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

01	0	18107	-0-	18107	18107	12726 4	5381 9	N	4892	4629 1	263 8	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	18107			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	18107			N	-0-			-0-
04	50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-			N	-0-			-0-
05	51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-			N	-0-			-0-
06	50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-			N	-0-			-0-

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

01	110951 X	44407	-0-	-66544	-0-	32062	3	12345	9	Y	11223	11023	0	152	8	48
02	92032 X	92032	-0-	-0-	-0-	67360	3	24672	9	Y	22429	22075	0	4	1	75
												323	8			
03	112844 X	112844	-0-	-0-	-0-	83308	3	29536	9	Y	26851	26673	0	123	8	130
04	90000 X	80409	-0-	-9591	-0-	67586	3	12823	9	Y	11657	11499	0	231	8	57
*05	93000 X	62003	-0-	-30997	-0-	48610	3	614	4	Y	11617	11418	0	208	8	48
						12779	9									
06	90000 X	67153	-0-	-22847	-0-	56149	3	551	4	Y	9503	9350	0	153	8	48
						10453	9									

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10608 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	SHUT IN	36313	-0-	36313	36313	28962	4	7351	9	N	6683	6613	1	70	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

03	0	1883	-0-	1883	1883	1521	4	362	9	N	329	211	1	118	8	-0-
04	DELQ PR	93684	-0-	93684	95567	45533	3	31158	4	N	15448	7382	0	7749	1	37
						16993	9					280	8			
05	208725 X	113158	-0-	-95567	-0-	89562	3	23596	9	N	21451	21271	0	127	8	90
06	157050 X	88959	-0-	-68091	-0-	70556	3	18403	9	N	16730	16629	0	107	8	84

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

04	96250 X	69456	-0-	-26794	-0-	39985	3	17390	4	N	10983	6503	0	4292	1	32
						12081	9					156	8			
05	135625 X	127985	-0-	-7640	-0-	99898	3	28087	9	N	25534	25317	0	142	8	107
06	131250 X	107492	-0-	-23758	-0-	83725	3	23767	9	N	21606	21486	0	118	8	109

HAMMERHEAD 54-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 284204 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11556 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

04	0	24681	-0-	24681	24681	18405	4	6276	9	N	5705	5113	1	131	8	461
05	175950 X	2716	-0-	-173234	-0-	2233	4	483	9	N	439	890	1	10	8	-0-
06	175950 X	-0-	-0-	-175950	-0-					N	-0-					-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10020 X	9555	-0-	-465	-0-	7784	2	90	4	N	1528	1502	0	29	8	5
						1681	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

05	160316 X	37765	-0-	-122551	-0-	33717	4	4048	9	N	3680	3595	1	85	8	-0-
06	184980 X	-0-	-0-	-184980	-0-					N	-0-					-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

05	112268 X	26174	-0-	-86094	-0-	19068	4	7106	9	N	6460	6347	1	113	8	-0-
06	129540 X	-0-	-0-	-129540	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102764	X	NO RPT	-0-	-102764	-0-					N	NO RPT					-0-
06	134040	X	NO RPT	-0-	-134040	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108284	X	NO RPT	-0-	-108284	-0-					N	NO RPT					-0-
06	141240	X	NO RPT	-0-	-141240	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-57576	-0-					N	NO RPT					-0-
06	143940	X	NO RPT	-0-	-143940	-0-					N	NO RPT					-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99612	X	NO RPT	-0-	-99612	-0-					N	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	68040	X	NO RPT	-0-	-68040	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	24600	X	NO RPT	-0-	-24600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: RRCID -> 284489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10475 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: RRCID -> 284490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10475 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	6182	-0-	-14743	-0-	5179	3	681	4	N	293	383	1			445
							322	9									
02	17164	X	9038	-0-	-8126	-0-	7570	3	995	4	N	430	595	1			280
							473	9									
03	19003	X	14232	-0-	-4771	-0-	11872	3	1459	4	N	819	570	1			529
							901	9									
04	14940	X	8834	-0-	-6106	-0-	6657	3	1618	4	N	508	195	1			842
							559	9									
05	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	14411	3	1795	4	N	1282	1339	1			785
							1410	9									
06	13770	X	12816	-0-	-954	-0-	10766	3	1322	4	N	662	944	1			503
							728	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839 X	19481	-0-	-4358	-0-	2806	1	15398	3	Y	233	960	1			1623
						1021	4	256	9							
02	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	2441	1	10747	3	Y	1	1331	1			293
						878	4	1	9							
03	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	2757	1	13830	3	Y	3799	3371	1			721
						1999	4	4179	9							
04	21741 X	21741	-0-	-0-	-0-	2266	1	17019	3	Y	1912	1903	1			730
						353	4	2103	9							
05	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	2655	1	16394	3	Y	2346	1952	1			1124
						221	4	2581	9							
06	22020 X	17807	-0-	-4213	-0-	2538	1	12604	3	Y	1686	2571	1			239
						810	4	1855	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
01	25575 X	12458	-0-	-13117	-0-	2464	1	5572	3	Y	516	1310	1			107
						3854	4	568	9							
02	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	1910	1	10448	3	Y	774	648	1			233
						658	4	851	9							
03	25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	2380	1	18491	3	Y	1907	1768	1			372
						2761	4	2098	9							
04	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	2425	1	18520	3	Y	1206	1334	1			244
						3272	4	1327	9							
05	23928 X	23928	-0-	-0-	-0-	2050	1	18564	3	Y	1121	1206	1			159
						2081	4	1233	9							
*06	21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	2122	1	17757	3	Y	770	798	1			131
						885	4	847	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
01	27497 X	23855	-0-	-3642	-0-	2846	1	11914	3	Y	1318	1228	1			233
						7645	4	1450	9							
02	53835 X	53835	-0-	-0-	-0-	2952	1	12724	3	Y	2487	2501	1			219
						35423	4	2736	9							
03	76906 X	76906	-0-	-0-	-0-	3311	1	24232	3	Y	2728	2720	1			227
						46362	4	3001	9							
04	23790 X	21552	-0-	-2238	-0-	2331	1	14014	3	Y	1551	1618	1			160
						3501	4	1706	9							
05	31775 X	18455	-0-	-13320	-0-	2024	1	13000	3	Y	1078	1167	1			71
						2245	4	1186	9							
06	30750 X	21469	-0-	-9281	-0-	2100	1	15601	3	Y	1307	1199	1			179
						2330	4	1438	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
01	25513 X	18856	-0-	-6657	-0-	2418	1	12138	3	N	5	377	1			439
						4294	4	6	9							
02	23044 X	15312	-0-	-7732	-0-	1404	1	11680	3	N	-0-					439
						2228	4									
03	25513 X	21502	-0-	-4011	-0-	2340	1	4630	3	N	-0-					439
						14532	4									
04	24330 X	18029	-0-	-6301	-0-	2262	1	15465	3	N	-0-					439
						302	4									
05	22692 X	16035	-0-	-6657	-0-	2028	1	13865	3	N	33	186	1			286
						106	4	36	9							
06	20820 X	14659	-0-	-6161	-0-	1638	1	12674	3	N	252	344	1			194
						70	4	277	9							

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
01	30690	X	14000	-0-	-16690	-0-	3451	1	8550	3	N	1480	1509	1			599
							371	4	1628	9							
02	24276	X	21097	-0-	-3179	-0-	3332	1	16276	3	N	1346	1493	1			452
							8	4	1481	9							
03	25451	X	21582	-0-	-3869	-0-	3009	1	16811	3	N	1300	1506	1			246
							332	4	1430	9							
04	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	2790	1	18249	3	N	1370	1440	1			176
							12	4	1507	9							
05	23343	X	19762	-0-	-3581	-0-	2883	1	15412	3	N	1280	927	1			529
							59	4	1408	9							
06	22590	X	18529	-0-	-4061	-0-	2511	1	15059	3	N	396	708	1			217
							523	4	436	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	15360	-0-	-5317	-0-	1122	1	7836	3	Y	1134	1306	1			164
							5155	4	1247	9							
02	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	899	1	5530	3	Y	984	921	1			227
							6014	4	1082	9							
03	21080	X	17429	-0-	-3651	-0-	1694	1	9858	3	Y	1270	1303	1			194
							4480	4	1397	9							
04	17790	X	14720	-0-	-3070	-0-	1754	1	9479	3	Y	228	343	1			79
							3236	4	251	9							
05	20082	X	20082	-0-	-0-	-0-	1759	1	15691	3	Y	700	541	1			238
							1862	4	770	9							
*06	21092	X	21092	-0-	-0-	-0-	1646	1	17496	3	Y	1080	1121	1			197
							762	4	1188	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	11064	-0-	-34	-0-	2666	1	5615	3	N	2107	2322	1			212
							465	4	2318	9							
02	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	2408	1	5510	3	N	2507	2331	1			388
							461	4	2758	9							
03	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	2666	1	5838	3	N	1869	1751	1			506
							1123	4	2056	9							
04	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	2580	1	6935	3	N	2638	2522	1			622
							369	4	2902	9							
05	11098	X	8447	-0-	-2651	-0-	2580	1	3341	3	N	1363	1902	1			83
							1027	4	1499	9							
06	10740	X	7181	-0-	-3559	-0-	2408	1	2581	3	N	1245	1169	1			159
							822	4	1370	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	976	-0-	-13284	-0-	65	1	78	4	Y	757	909	1			52
							833	9									
02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	89	1	75	4	Y	1185	1169	1			68
							1304	9									
03	7750	X	1780	-0-	-5970	-0-	269	1	343	4	Y	1062	875	1			255
							1168	9									
04	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	1051	1	6390	3	Y	1513	1689	1			79
							1912	4	1664	9							
05	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	1377	1	7909	3	Y	1809	1838	1			50
							3240	4	1990	9							
*06	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	1257	1	5514	3	Y	1737	1684	1			103
							4883	4	1911	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
01	31527 X	19193	-0-	-12334	-0-	2511	1	7893	3	N	1168	1327	1			425
						7504	4	1285	9							
02	25928 X	20719	-0-	-5209	-0-	2604	1	10021	3	N	1410	1681	1			154
						6543	4	1551	9							
03	32417 X	32417	-0-	-0-	-0-	2703	1	25291	3	N	1880	1858	1			176
						2355	4	2068	9							
04	32510 X	32510	-0-	-0-	-0-	2340	1	27850	3	N	1887	1282	1			781
						244	4	2076	9							
05	24686 X	24686	-0-	-0-	-0-	2364	1	10137	3	N	1270	1375	1			676
						10788	4	1397	9							
06	30510 X	18629	-0-	-11881	-0-	1953	1	7810	3	N	823	1237	1			262
						7961	4	905	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

01	17081 X	1011	-0-	-16070	-0-	10	1	16	4	Y	895	1057	1			82
						985	9									
02	693 X	693	-0-	-0-	-0-	255	1	177	4	Y	237	284	1			35
						261	9									
03	22656 X	22656	-0-	-0-	-0-	2047	1	15992	3	Y	1244	1127	1			152
						3249	4	1368	9							
04	29805 X	29805	-0-	-0-	-0-	2484	1	24729	3	Y	1477	1346	1			283
						967	4	1625	9							
05	33603 X	33603	-0-	-0-	-0-	2584	1	28499	3	Y	1599	1665	1			217
						761	4	1759	9							
*06	21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	2496	1	17945	3	Y	1389	1492	1			114
						12	4	1528	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

01	20057 X	18419	-0-	-1638	-0-	3162	1	13929	3	N	983	888	1			227
						247	4	1081	9							
02	16296 X	14551	-0-	-1745	-0-	2652	1	10889	3	N	783	748	1			262
						149	4	861	9							
03	19127 X	12512	-0-	-6615	-0-	2970	1	7938	3	N	996	943	1			315
						508	4	1096	9							
04	18510 X	11055	-0-	-7455	-0-	2580	1	6833	3	N	905	752	1			468
						646	4	996	9							
05	19127 X	8815	-0-	-10312	-0-	2408	1	5071	3	N	768	952	1			284
						491	4	845	9							
06	17820 X	7016	-0-	-10804	-0-	2408	1	652	3	N	404	564	1			124
						3512	4	444	9							

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

01	19220 X	6558	-0-	-12662	-0-	2028	1	4152	3	N	4	187	1			141
						374	4	4	9							
02	16408 X	12557	-0-	-3851	-0-	2106	1	9620	3	N	-0-					141
						831	4									
03	17794 X	14533	-0-	-3261	-0-	2418	1	11436	3	N	-0-					141
						679	4									
04	17220 X	14375	-0-	-2845	-0-	2340	1	9650	3	N	-0-					141
						2385	4									
05	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	2418	1	10020	3	N	39					180
						1824	4	43	9							
06	14070 X	11092	-0-	-2978	-0-	2262	1	6676	3	N	572					752
						1525	4	629	9							

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
01	34534 X	21106	-0-	-13428	-0-	3332	1	15969	3	N	700	1016	1			421
						1035	4	770	9							
02	31192 X	27893	-0-	-3299	-0-	3332	1	22643	3	N	1601	1745	1			277
						157	4	1761	9							
03	29822 X	29063	-0-	-759	-0-	3689	1	23461	3	N	1455	939	1			793
						312	4	1601	9							
04	28290 X	25482	-0-	-2808	-0-	2975	1	20772	3	N	1341	1543	1			591
						260	4	1475	9							
05	30876 X	30622	-0-	-254	-0-	3689	1	23476	3	N	1531	1706	1			416
						1773	4	1684	9							
06	29880 X	28451	-0-	-1429	-0-	3570	1	22970	3	N	1173	1297	1			292
						621	4	1290	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

01	38626 X	21852	-0-	-16774	-0-	1575	1	10997	3	Y	1860	2049	1			248
						7234	4	2046	9							
02	25164 X	25164	-0-	-0-	-0-	1705	1	10485	3	Y	1428	1325	1			351
						11403	4	1571	9							
03	34069 X	24858	-0-	-9211	-0-	2469	1	14373	3	Y	1348	1465	1			234
						6533	4	1483	9							
04	24070 X	24070	-0-	-0-	-0-	2626	1	14186	3	Y	2196	1125	1			1305
						4842	4	2416	9							
*05	30938 X	30938	-0-	-0-	-0-	2621	1	23381	3	Y	1965	2773	1			497
						2774	4	2162	9							
*06	34845 X	34845	-0-	-0-	-0-	2734	1	29055	3	Y	1628	1827	1			298
						1265	4	1791	9							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

01	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-	2750	1	5500	3	N	2291	2545	1			796
						5025	4	2520	9							
02	13412 X	12117	-0-	-1295	-0-	2640	1	6318	3	N	1868	2442	1			222
						1104	4	2055	9							
03	15284 X	15284	-0-	-0-	-0-	3206	1	8150	3	N	2568	2240	1			550
						1103	4	2825	9							
04	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	2790	1	8297	3	N	2598	2917	1			231
						854	4	2858	9							
05	14849 X	10818	-0-	-4031	-0-	2883	1	4422	3	N	1632	1632	1			231
						1718	4	1795	9							
06	14370 X	11387	-0-	-2983	-0-	2790	1	5663	3	N	1700	1775	1			156
						1064	4	1870	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

01	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	3029	1	12162	3	Y	2403	2744	1			164
						3583	4	2643	9							
02	25224 X	25224	-0-	-0-	-0-	3243	1	15878	3	Y	3080	3068	1			176
						2715	4	3388	9							
03	27155 X	27155	-0-	-0-	-0-	3301	1	16926	3	Y	2478	2059	1			595
						4202	4	2726	9							
04	24925 X	24925	-0-	-0-	-0-	2400	1	14805	3	Y	3054	3489	1			160
						4361	4	3359	9							
05	24751 X	24751	-0-	-0-	-0-	2312	1	13284	3	Y	3381	3448	1			93
						5436	4	3719	9							
*06	25088 X	25088	-0-	-0-	-0-	2313	1	10169	3	Y	3287	3184	1			196
						8990	4	3616	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
01	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	3998	1	11143	3	Y	3031	2610	1			421
							3489	4	3334	9							
02	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	3539	1	16126	3	Y	4082	4125	1			378
							1778	4	4490	9							
03	27563	X	27563	-0-	-0-	-0-	3448	1	18350	3	Y	3154	3023	1			509
							2296	4	3469	9							
04	25228	X	25228	-0-	-0-	-0-	2796	1	15556	3	Y	2055	1980	1			584
							4615	4	2261	9							
05	29197	X	29197	-0-	-0-	-0-	2917	1	20293	3	Y	4338	4527	1			395
							1215	4	4772	9							
*06	23575	X	23575	-0-	-0-	-0-	2589	1	15697	3	Y	3148	3397	1			146
							1826	4	3463	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
01	23498	X	23428	-0-	-70	-0-	3131	1	12882	3	N	3611	4057	1			402
							3443	4	3972	9							
02	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	3584	1	14249	3	N	3354	3140	1			616
							1264	4	3689	9							
03	23498	X	19541	-0-	-3957	-0-	3548	1	8078	3	N	2903	3360	1			159
							4722	4	3193	9							
04	23572	X	23572	-0-	-0-	-0-	2790	1	15877	3	N	3723	3084	1			798
							810	4	4095	9							
05	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-	2883	1	16607	3	N	3453	3855	1			396
							805	4	3798	9							
*06	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	2790	1	15607	3	N	3546	3582	1			360
							708	4	3901	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
01	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	4292	1	18862	3	N	2089	2294	1			317
							1587	4	2298	9							
02	24497	X	24497	-0-	-0-	-0-	4340	1	17748	3	N	2152	2096	1			373
							42	4	2367	9							
03	31869	X	31869	-0-	-0-	-0-	4243	1	24520	3	N	2143	2119	1			397
							749	4	2357	9							
04	30074	X	30074	-0-	-0-	-0-	3570	1	21879	3	N	2059	2147	1			309
							2360	4	2265	9							
*05	26609	X	26609	-0-	-0-	-0-	3689	1	20535	3	N	2059	2104	1			264
							120	4	2265	9							
06	21660	X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					N	NO RPT					264

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
01	21452	X	12729	-0-	-8723	-0-	2158	1	8329	3	Y	820	1117	1			253
							1340	4	902	9							
02	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	2466	1	10943	3	Y	2511	2323	1			441
							407	4	2762	9							
03	18724	X	16466	-0-	-2258	-0-	2831	1	10960	3	Y	2216	2405	1			252
							237	4	2438	9							
04	15420	X	14322	-0-	-1098	-0-	2733	1	8892	3	Y	1518	1425	1			345
							1027	4	1670	9							
05	18352	X	15164	-0-	-3188	-0-	2636	1	9934	3	Y	1835	1951	1			229
							575	4	2019	9							
06	17760	X	12965	-0-	-4795	-0-	2136	1	9172	3	Y	1262	1324	1			167
							269	4	1388	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
01	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	3272	1	18443	3	Y	2691	3096	1			355
							2734	4	2960	9							
02	22860	X	22860	-0-	-0-	-0-	2563	1	16383	3	Y	2022	1906	1			471
							1690	4	2224	9							
03	24490	X	21088	-0-	-3402	-0-	2941	1	12724	3	Y	1667	1992	1			146
							3589	4	1834	9							
04	24378	X	24378	-0-	-0-	-0-	2499	1	13378	3	Y	2605	2647	1			104
							5635	4	2866	9							
05	30754	X	30754	-0-	-0-	-0-	2856	1	21533	3	Y	3034	2925	1			213
							3028	4	3337	9							
06	23700	X	13882	-0-	-9818	-0-	2656	1	7647	3	Y	1381	1346	1			248
							2060	4	1519	9							

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	23956	-0-	-1929	-0-	3968	1	14550	3	N	3364	3197	1			635
							1738	4	3700	9							
02	23380	X	22610	-0-	-770	-0-	3584	1	14997	3	N	3096	3133	1			598
							623	4	3406	9							
03	25544	X	24168	-0-	-1376	-0-	3548	1	8558	3	N	3310	3543	1			365
							8421	4	3641	9							
04	24720	X	21430	-0-	-3290	-0-	2790	1	9421	3	N	3054	2865	1			554
							5860	4	3359	9							
05	25389	X	21799	-0-	-3590	-0-	2883	1	5775	3	N	2728	2823	1			459
							10140	4	3001	9							
06	24240	X	16927	-0-	-7313	-0-	2790	1	5342	3	N	1898	2056	1			301
							6707	4	2088	9							

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	2697	1	11379	3	N	3531	3883	1			665
							476	4	3884	9							
02	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	2604	1	11162	3	N	3178	3328	1			515
							502	4	3496	9							
03	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	2883	1	11893	3	N	3568	3511	1			572
							338	4	3925	9							
04	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	2790	1	11524	3	N	3447	3747	1			272
							290	4	3792	9							
05	18600	X	17782	-0-	-818	-0-	2883	1	11046	3	N	3193	3265	1			200
							341	4	3512	9							
06	18000	X	17064	-0-	-936	-0-	2790	1	10298	3	N	3237	3015	1			422
							415	4	3561	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	17702	-0-	-3564	-0-	3809	1	8196	3	Y	2412	2690	1			394
							3044	4	2653	9							
02	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1714	1	3214	3	Y	601	624	1			371
							3692	4	661	9							
03	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	3776	1	7805	3	Y	1788	1908	1			251
							5586	4	1967	9							
04	18835	X	18835	-0-	-0-	-0-	3707	1	8873	3	Y	1835	1832	1			254
							4236	4	2019	9							
05	19151	X	19151	-0-	-0-	-0-	3434	1	10506	3	Y	1957	1966	1			245
							3058	4	2153	9							
*06	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	3734	1	12180	3	Y	1939	2052	1			132
							1342	4	2133	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
01	19313 X	18655	-0-	-658	-0-	3910 1 3126 4	8414 3 3205 9	Y	2914	3653 1		476
02	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1772 1 3816 4	3323 3 1157 9	Y	1052	879 1		649
03	20594 X	20594	-0-	-0-	-0-	3943 1 5832 4	8149 3 2670 9	Y	2427	2735 1		341
04	19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	3614 1 4130 4	8651 3 2873 9	Y	2612	2591 1		362
05	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	3538 1 3150 4	10824 3 2795 9	Y	2541	2585 1		318
*06	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	3736 1 1343 4	12187 3 2996 9	Y	2724	2857 1		185

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

01	15996 X	1997	-0-	-13999	-0-	372 1 7 4	1122 3 496 9	N	451	1334 1		310
02	13720 X	13298	-0-	-422	-0-	2046 1 1135 4	8087 3 2030 9	N	1845	1312 1		843
03	15996 X	14613	-0-	-1383	-0-	2883 1 25 4	9453 3 2252 9	N	2047	2631 1		259
04	15480 X	12811	-0-	-2669	-0-	2697 1 292 4	8080 3 1742 9	N	1584	1654 1		189
05	15996 X	14544	-0-	-1452	-0-	2604 1 303 4	9247 3 2390 9	N	2173	2023 1		339
06	14250 X	10363	-0-	-3887	-0-	2790 1 459 4	5001 3 2113 9	N	1921	1924 1		336

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

01	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	3190 1 1254 4	9870 3 2703 9	N	2457	1952 1		1073
02	17668 X	17668	-0-	-0-	-0-	3080 1 1402 4	10359 3 2827 9	N	2570	2903 1		740
03	16306 X	14275	-0-	-2031	-0-	1666 1 80 4	9990 3 2539 9	N	2308	2496 1		552
04	19000 X	19000	-0-	-0-	-0-	2790 1 199 4	13184 3 2827 9	N	2570	2052 1		1070
05	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	2883 1 254 4	13170 3 2781 9	N	2528	2667 1		931
*06	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	2790 1 253 4	13504 3 2709 9	N	2463	2605 1		789

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

01	19840 X	17492	-0-	-2348	-0-	2697 1 4837 4	6869 3 3089 9	N	2808	2843 1		231
02	17920 X	16438	-0-	-1482	-0-	2604 1 4420 4	6376 3 3038 9	N	2762	2351 1		642
03	19840 X	17451	-0-	-2389	-0-	2883 1 1284 4	9348 3 3936 9	N	3578	3237 1		983
04	19200 X	14080	-0-	-5120	-0-	2325 1 4226 4	4865 3 2664 9	N	2422	3141 1		264
05	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	2697 1 2275 4	15571 3 4018 9	N	3653	3834 1		83
06	17610 X	15273	-0-	-2337	-0-	2232 1 2397 4	8339 3 2305 9	N	2095	1871 1		307

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
01	26564	X	26564	-0-	-0-	-0-	2883	1	17377	3	N	4529	5334	1			314
							1322	4	4982	9							
02	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	2604	1	13931	3	N	3379	3171	1			522
							710	4	3717	9							
03	18569	X	16717	-0-	-1852	-0-	2883	1	12064	3	N	1331	1434	1			419
							306	4	1464	9							
04	22080	X	12999	-0-	-9081	-0-	2790	1	7796	3	N	1887	1830	1			476
							337	4	2076	9							
05	22816	X	15513	-0-	-7303	-0-	2883	1	11314	3	N	476	899	1			53
							792	4	524	9							
06	22080	X	13959	-0-	-8121	-0-	2790	1	2630	3	N	635	559	1			129
							7840	4	699	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
01	28303	X	20781	-0-	-7522	-0-	3782	1	13957	3	N	2765	3013	1			292
							3042	9									
02	25424	X	13597	-0-	-11827	-0-	2660	1	9028	3	N	1735	1861	1			166
							1909	9									
03	20832	X	19359	-0-	-1473	-0-	2551	1	14050	3	N	2507	2239	1			434
							2758	9									
04	22716	X	22716	-0-	-0-	-0-	2340	1	17354	3	N	2747	1959	1			1222
							3022	9									
05	20770	X	18596	-0-	-2174	-0-	2418	1	13366	3	N	2556	3132	1			646
							2812	9									
06	20100	X	11784	-0-	-8316	-0-	2028	1	9122	3	N	576	1049	1			173
							634	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
01	27379	X	27379	-0-	-0-	-0-	3264	1	13323	3	N	4034	4101	1			888
							6355	4	4437	9							
02	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	2860	1	10551	3	N	3362	3647	1			603
							6645	4	3698	9							
03	27555	X	27555	-0-	-0-	-0-	3206	1	18078	3	N	4154	3638	1			1119
							1702	4	4569	9							
04	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	2604	1	17201	3	N	4405	4927	1			597
							1649	4	4846	9							
05	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	2883	1	11506	3	N	2867	2307	1			1157
							3959	4	3154	9							
*06	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	2511	1	8174	3	N	3203	3567	1			793
							6640	4	3523	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
01	15624	X	15368	-0-	-256	-0-	3277	1	9244	3	N	2455	2501	1			443
							146	4	2701	9							
02	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	3164	1	7494	3	N	2592	2790	1			245
							611	4	2851	9							
03	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	3083	1	8677	3	N	2725	1929	1			1041
							945	4	2998	9							
04	15120	X	14184	-0-	-936	-0-	2340	1	8941	3	N	2436	2820	1			657
							223	4	2680	9							
05	15624	X	14704	-0-	-920	-0-	2418	1	9178	3	N	2599	3190	1			66
							249	4	2859	9							
06	15120	X	12838	-0-	-2282	-0-	2340	1	7234	3	N	1764	1695	1			135
							1324	4	1940	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	19723	-0-	-2194	-0-	3968	1	12883	3	N	2589	2977	1			224
							24	4	2848	9							
02	19796	X	17033	-0-	-2763	-0-	3584	1	10849	3	N	2272	2294	1			202
							101	4	2499	9							
03	22754	X	15771	-0-	-6983	-0-	3553	1	9550	3	N	908	529	1			581
							1669	4	999	9							
04	22020	X	17290	-0-	-4730	-0-	2790	1	10780	3	N	2165	2358	1			388
							1338	4	2382	9							
05	22754	X	19468	-0-	-3286	-0-	2883	1	9559	3	N	2658	2674	1			372
							4102	4	2924	9							
06	19080	X	16897	-0-	-2183	-0-	2790	1	10945	3	N	2089	2259	1			202
							864	4	2298	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
01	28334	X	27308	-0-	-1026	-0-	2759	1	20726	3	N	3110	3202	1			420
							402	4	3421	9							
02	25592	X	23953	-0-	-1639	-0-	2492	1	18049	3	N	2596	2600	1			416
							556	4	2856	9							
03	26505	X	24381	-0-	-2124	-0-	2627	1	18415	3	N	2675	2611	1			480
							396	4	2943	9							
04	26430	X	18343	-0-	-8087	-0-	2184	1	12825	3	N	2640	2880	1			240
							430	4	2904	9							
05	27311	X	20325	-0-	-6986	-0-	2418	1	14654	3	N	2783	2201	1			822
							192	4	3061	9							
06	26430	X	12905	-0-	-13525	-0-	2184	1	9094	3	N	1361	1805	1			378
							130	4	1497	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
01	14167	X	8053	-0-	-6114	-0-	894	1	3741	3	Y	943	947	1			41
							2381	4	1037	9							
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	704	1	5467	3	Y	1506	1499	1			48
							1154	4	1657	9							
03	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	1515	1	10508	3	Y	2225	2082	1			191
							2035	4	2448	9							
04	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	1305	1	10249	3	Y	3580	3677	1			94
							1372	4	3938	9							
05	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	1345	1	6451	3	Y	1739	1818	1			15
							2982	4	1913	9							
06	13620	X	11214	-0-	-2406	-0-	1104	1	7223	3	Y	1045	983	1			77
							1737	4	1150	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
01	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	3410	1	8760	3	N	3067	2530	1			837
							4747	4	3374	9							
02	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	3080	1	8465	3	N	2554	2856	1			535
							2035	4	2809	9							
03	16306	X	12649	-0-	-3657	-0-	3206	1	6146	3	N	2233	2141	1			627
							841	4	2456	9							
04	19650	X	15528	-0-	-4122	-0-	2790	1	8992	3	N	2154	1866	1			915
							1377	4	2369	9							
05	20305	X	15532	-0-	-4773	-0-	2883	1	8307	3	N	2020	2582	1			353
							2120	4	2222	9							
06	19650	X	4367	-0-	-15283	-0-	1023	1	1855	3	N	970	1129	1			194
							422	4	1067	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
01	20491	X	7740	-0-	-12751	-0-	2604	1	2359	3	N	1138	1662	1			284
							1525	4	1252	9							
02	11816	X	11299	-0-	-517	-0-	2232	1	4662	3	N	2601	2430	1			455
							1544	4	2861	9							
03	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	2790	1	8590	3	N	3011	2551	1			915
							1042	4	3312	9							
04	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	2790	1	12261	3	N	3620	4201	1			334
							421	4	3982	9							
05	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	2511	1	8093	3	N	2771	2846	1			259
							1307	4	3048	9							
*06	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	2790	1	11558	3	N	2816	2852	1			223
							407	4	3098	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
01	18724	X	14981	-0-	-3743	-0-	2268	1	9898	3	N	2317	2478	1			500
							266	4	2549	9							
02	15036	X	8787	-0-	-6249	-0-	1767	1	5606	3	N	1196	959	1			737
							98	4	1316	9							
03	16771	X	10875	-0-	-5896	-0-	2604	1	7117	3	N	1025	381	1			1381
							26	4	1128	9							
04	16230	X	12815	-0-	-3415	-0-	2232	1	8384	3	N	1991	2661	1			711
							9	4	2190	9							
05	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	2883	1	11165	3	N	2422	2866	1			267
							12	4	2664	9							
*06	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	2418	1	10424	3	N	2802	2863	1			206
							364	4	3082	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
01	32302	X	31895	-0-	-407	-0-	3410	1	22570	3	N	4640	4830	1			558
							811	4	5104	9							
02	29176	X	26439	-0-	-2737	-0-	3080	1	18947	3	N	3351	3521	1			388
							726	4	3686	9							
03	32116	X	26140	-0-	-5976	-0-	3020	1	18037	3	N	3834	3323	1			899
							866	4	4217	9							
04	31080	X	24064	-0-	-7016	-0-	2790	1	16625	3	N	3363	3790	1			472
							950	4	3699	9							
05	31899	X	21027	-0-	-10872	-0-	2883	1	13536	3	N	2854	3038	1			288
							1469	4	3139	9							
06	30870	X	21681	-0-	-9189	-0-	2790	1	13595	3	N	3381	3055	1			614
							1577	4	3719	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
01	37014	X	32742	-0-	-4272	-0-	4061	1	22759	3	N	4607	5020	1			249
							854	4	5068	9							
02	33432	X	29864	-0-	-3568	-0-	3668	1	20518	3	N	4642	4809	1			82
							572	4	5106	9							
03	37014	X	30465	-0-	-6549	-0-	3749	1	21491	3	N	4236	3426	1			892
							565	4	4660	9							
04	35820	X	31441	-0-	-4379	-0-	3150	1	22545	3	N	4885	4831	1			946
							372	4	5374	9							
05	33077	X	32532	-0-	-545	-0-	3255	1	22857	3	N	5204	5139	1			1011
							696	4	5724	9							
06	32010	X	29069	-0-	-2941	-0-	3150	1	21083	3	N	3844	4623	1			232
							608	4	4228	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
01	26226	X	20740	-0-	-5486	-0-	3968	1	10188	3	N	3255	3032	1			461
							3003	4	3581	9							
02	23688	X	22817	-0-	-871	-0-	4312	1	12646	3	N	3407	3613	1			255
							2111	4	3748	9							
03	26226	X	21093	-0-	-5133	-0-	4551	1	11827	3	N	2607	2436	1			426
							1847	4	2868	9							
04	25380	X	24858	-0-	-522	-0-	4440	1	15022	3	N	3368	3068	1			726
							1691	4	3705	9							
05	25265	X	20357	-0-	-4908	-0-	3260	1	11498	3	N	2739	3387	1			78
							2586	4	3013	9							
06	24450	X	19937	-0-	-4513	-0-	2325	1	13033	3	N	2894	2899	1			73
							1396	4	3183	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
01	23405	X	7900	-0-	-15505	-0-	2090	1	288	3	N	4753	5384	1			281
							294	4	5228	9							
02	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	3080	1	12796	3	N	8885	8551	1			615
							193	4	9774	9							
03	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	2927	1	23467	3	N	7510	7864	1			261
							448	4	8261	9							
04	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	2139	1	16082	3	N	6522	6070	1			713
							552	4	7174	9							
05	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	2883	1	14751	3	N	5980	6498	1			195
							1351	4	6578	9							
06	22650	X	14910	-0-	-7740	-0-	2790	1	7915	3	N	3201	3129	1			267
							684	4	3521	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
01	23343	X	3187	-0-	-20156	-0-	331	1	19	3	Y	282	224	1			321
							2527	4	310	9							
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	45	1	803	3	Y	7619	6132	1			1808
							687	4	8381	9							
03	18011	X	53	-0-	-17958	-0-	4	1	8	4	Y	37	761	1			1084
							41	9									
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	-0-					1084
05	10974	X	1083	-0-	-9891	-0-	71	1	815	3	Y	33	1071	1			46
							161	4	36	9							
06	10620	X	4994	-0-	-5626	-0-	198	1	3675	3	Y	313	310	1			49
							777	4	344	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
01	23343	X	17258	-0-	-6085	-0-	3213	1	3937	3	N	3409	3320	1			741
							6358	4	3750	9							
02	21084	X	15822	-0-	-5262	-0-	2604	1	4948	3	N	3034	3182	1			593
							4933	4	3337	9							
03	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	2883	1	9974	3	N	4266	4125	1			734
							4844	4	4693	9							
04	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	2790	1	10823	3	N	3985	3740	1			979
							2951	4	4384	9							
05	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	2883	1	13490	3	N	4808	4514	1			1273
							538	4	5289	9							
06	21660	X	16393	-0-	-5267	-0-	2139	1	7755	3	N	3871	4604	1			540
							2241	4	4258	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
01	28985 X	22337	-0-	-6648	-0-	3818	1	14735	3	Y	1284	2193	1			397
						2372	4	1412	9							
02	29607 X	29607	-0-	-0-	-0-	4506	1	19992	3	Y	3970	3670	1			697
						742	4	4367	9							
03	32085 X	27958	-0-	-4127	-0-	4888	1	18919	3	Y	3402	3712	1			387
						409	4	3742	9							
04	31050 X	24493	-0-	-6557	-0-	4737	1	15411	3	Y	2333	2189	1			531
						1779	4	2566	9							
05	32767 X	24623	-0-	-8144	-0-	4336	1	16347	3	Y	2721	2912	1			340
						947	4	2993	9							
06	31710 X	22023	-0-	-9687	-0-	3591	1	15425	3	Y	2322	2354	1			308
						453	4	2554	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

01	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	1782	1	9778	3	N	2394	2821	1			784
						649	4	2633	9							
02	11004 X	10407	-0-	-597	-0-	1407	1	6194	3	N	2092	2275	1			601
						505	4	2301	9							
03	16306 X	10692	-0-	-5614	-0-	1387	1	6957	3	N	1220	923	1			898
						1006	4	1342	9							
04	15780 X	13045	-0-	-2735	-0-	1286	1	9653	3	N	1733	1734	1			897
						200	4	1906	9							
*05	16306 X	16227	-0-	-79	-0-	1933	1	11935	3	N	1998	1710	1			1185
						161	4	2198	9							
06	14370 X	13451	-0-	-919	-0-	1902	1	9443	3	N	1364	2026	1			523
						606	4	1500	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

01	12803 X	2562	-0-	-10241	-0-	486	1	1306	4	Y	700	660	1			124
						770	9									
02	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	380	1	4561	4	Y	989	1026	1			87
						1088	9									
03	9858 X	6761	-0-	-3097	-0-	378	1	5284	4	Y	999	1003	1			83
						1099	9									
04	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	1239	1	6043	3	Y	2560	2378	1			265
						1861	4	2816	9							
05	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	1665	1	10376	3	Y	2744	2827	1			182
						1847	4	3018	9							
*06	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	1470	1	10883	3	Y	2834	2627	1			389
						1630	4	3117	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

01	13144 X	11887	-0-	-1257	-0-	1867	1	4879	3	N	2313	2426	1			289
						2597	4	2544	9							
02	11788 X	11146	-0-	-642	-0-	1802	1	3902	3	N	2190	2273	1			206
						3033	4	2409	9							
03	12772 X	9713	-0-	-3059	-0-	1623	1	3698	3	N	2030	1919	1			317
						2159	4	2233	9							
04	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	1484	1	5934	3	N	2518	2364	1			471
						2309	4	2770	9							
*05	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	1558	1	6426	3	N	2388	2604	1			255
						2016	4	2627	9							
06	11940 X	8420	-0-	-3520	-0-	1243	1	3298	3	N	1163	1060	1			358
						2600	4	1279	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
01	39773	X	27691	-0-	-12082	-0-	2205	1	18912	3	N	5976	6203	1			938
							6574	9									
02	43523	X	43523	-0-	-0-	-0-	2940	1	32726	3	N	7143	7347	1			734
							7857	9									
03	35681	X	21306	-0-	-14375	-0-	2721	1	13793	3	N	4356	4365	1			725
							4792	9									
04	34530	X	32535	-0-	-1995	-0-	2340	1	23897	3	N	5725	5953	1			497
							6298	9									
05	48174	X	30054	-0-	-18120	-0-	2340	1	21546	3	N	5607	5585	1			519
							6168	9									
06	46620	X	24179	-0-	-22441	-0-	2340	1	16533	3	N	4824	5205	1			138
							5306	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
01	22599	X	22378	-0-	-221	-0-	2375	1	13464	3	N	4957	4870	1			548
							1086	4	5453	9							
02	18060	X	591	-0-	-17469	-0-	522	1	46	3	N	6	206	1			348
							16	4	7	9							
03	17825	X	15925	-0-	-1900	-0-	3956	1	6910	3	N	2609	2530	1			427
							2189	4	2870	9							
04	21660	X	16365	-0-	-5295	-0-	2850	1	8869	3	N	3154	2811	1			770
							1177	4	3469	9							
05	22382	X	11767	-0-	-10615	-0-	2361	1	6014	3	N	2072	1822	1			1020
							1113	4	2279	9							
06	21660	X	16940	-0-	-4720	-0-	2340	1	9549	3	N	3568	4088	1			500
							1126	4	3925	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
01	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					637
02	14588	X	9381	-0-	-5207	-0-	867	1	2042	3	N	3006	3343	1			300
							3165	4	3307	9							
03	73652	X	73652	-0-	-0-	-0-	2946	1	42470	3	N	15081	15125	1			256
							11647	4	16589	9							
04	55875	X	55875	-0-	-0-	-0-	2433	1	29593	3	N	13744	13249	1			751
							8731	4	15118	9							
05	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	581	1	9251	3	N	4938	5520	1			169
							1378	4	5432	9							
06	16560	X	6513	-0-	-10047	-0-	334	1	4117	3	N	1162	1318	1			13
							784	4	1278	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
01	34999	X	25015	-0-	-9984	-0-	3782	1	14199	3	N	4793	4685	1			529
							1762	4	5272	9							
02	31612	X	24358	-0-	-7254	-0-	2660	1	15900	3	N	4404	4854	1			79
							954	4	4844	9							
03	34999	X	18578	-0-	-16421	-0-	2741	1	10480	3	N	3406	2558	1			927
							1610	4	3747	9							
04	33870	X	28022	-0-	-5848	-0-	2184	1	19782	3	N	5099	5526	1			500
							447	4	5609	9							
05	37470	X	37470	-0-	-0-	-0-	2418	1	27763	3	N	6077	6196	1			381
							604	4	6685	9							
06	26100	X	25868	-0-	-232	-0-	2340	1	18612	3	N	3859	3949	1			291
							671	4	4245	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
01	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					104
02	20076 X	5665	-0-	-14411	-0-	4920	1	318	4	Y	388					492
						427	9									
03	32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	5442	1	20027	3	Y	4587	4735	1			344
						1635	4	5046	9							
04	29383 X	29383	-0-	-0-	-0-	2262	1	23075	3	Y	3138	2640	1			842
						594	4	3452	9							
05	34461 X	34461	-0-	-0-	-0-	2418	1	25822	3	Y	2299	1933	1			1208
						3692	4	2529	9							
*06	29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	2340	1	23310	3	Y	3076	3726	1			558
						830	4	3384	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985 X	19625	-0-	-9360	-0-	3255	1	9252	3	N	3755	4796	1			406
						2987	4	4131	9							
02	25424 X	16214	-0-	-9210	-0-	2205	1	7132	3	N	3231	2976	1			661
						3323	4	3554	9							
03	27156 X	23580	-0-	-3576	-0-	2931	1	8786	3	N	4841	5181	1			321
						6538	4	5325	9							
04	26280 X	18643	-0-	-7637	-0-	1950	1	9424	3	N	3986	3909	1			398
						2884	4	4385	9							
05	27156 X	19360	-0-	-7796	-0-	2418	1	10208	3	N	3918	3652	1			664
						2424	4	4310	9							
06	22830 X	12743	-0-	-10087	-0-	2106	1	6815	3	N	2803	3221	1			246
						739	4	3083	9							

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243 X	17709	-0-	-2534	-0-	2418	1	11498	3	N	2727	2699	1			621
						793	4	3000	9							
02	18284 X	14567	-0-	-3717	-0-	2184	1	10755	3	N	1344	1536	1			429
						150	4	1478	9							
03	19623 X	15431	-0-	-4192	-0-	2418	1	10506	3	N	1829	1808	1			450
						495	4	2012	9							
04	18990 X	15612	-0-	-3378	-0-	2340	1	10886	3	N	1791	1856	1			385
						416	4	1970	9							
05	17701 X	12390	-0-	-5311	-0-	2106	1	7218	3	N	1311	1481	1			215
						1624	4	1442	9							
06	17130 X	15660	-0-	-1470	-0-	2340	1	10446	3	N	1629	1646	1			198
						1082	4	1792	9							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28954 X	20468	-0-	-8486	-0-	4092	1	10345	3	N	4292	5225	1			571
						1310	4	4721	9							
02	26152 X	19171	-0-	-6981	-0-	3696	1	10696	3	N	3903	3716	1			758
						486	4	4293	9							
03	23498 X	19957	-0-	-3541	-0-	3444	1	11504	3	N	3966	4126	1			598
						646	4	4363	9							
04	21330 X	15726	-0-	-5604	-0-	2340	1	7660	3	N	3280	3502	1			376
						2118	4	3608	9							
05	21235 X	15203	-0-	-6032	-0-	2418	1	7974	3	N	3055	3047	1			384
						1450	4	3361	9							
06	20550 X	17772	-0-	-2778	-0-	2340	1	8624	3	N	3469	3557	1			296
						2992	4	3816	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
01	16895 X	12006	-0-	-4889	-0-	2604	1	5213	3	N	2313	2736	1			630
						1645	4	2544	9							
02	14868 X	12108	-0-	-2760	-0-	2604	1	6683	3	N	2177	1898	1			909
						426	4	2395	9							
03	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	2883	1	9195	3	N	3063	3546	1			426
						402	4	3369	9							
04	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	2325	1	6738	3	N	2641	2608	1			459
						572	4	2905	9							
05	13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	2790	1	7818	3	N	2684	2736	1			407
						391	4	2952	9							
06	15330 X	11863	-0-	-3467	-0-	2511	1	6033	3	N	2256	2298	1			365
						837	4	2482	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

01	42625 X	5024	-0-	-37601	-0-	103	1	2247	3	N	13	55	1			46
						2660	4	14	9							
02	36064 X	8980	-0-	-27084	-0-	231	1	7234	3	N	31					77
						1481	4	34	9							
03	26818 X	26818	-0-	-0-	-0-	389	1	13702	3	N	4073	3904	1			246
						8247	4	4480	9							
04	34960 X	34960	-0-	-0-	-0-	518	1	24556	3	N	4308	4203	1			351
						5147	4	4739	9							
*05	56487 X	56487	-0-	-0-	-0-	770	1	40768	3	N	8341	7967	1			725
						5774	4	9175	9							
06	25950 X	2709	-0-	-23241	-0-	88	1	1607	3	N	289	788	1			226
						696	4	318	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

01	33232 X	21294	-0-	-11938	-0-	2867	1	10933	3	Y	4506	4860	1			675
						2537	4	4957	9							
02	24580 X	24580	-0-	-0-	-0-	2639	1	15095	3	Y	4147	4340	1			482
						2284	4	4562	9							
03	33604 X	29935	-0-	-3669	-0-	2859	1	18868	3	Y	6265	6071	1			676
						1316	4	6892	9							
04	32520 X	28021	-0-	-4499	-0-	2358	1	19639	3	Y	5234	5082	1			828
						267	4	5757	9							
05	31807 X	31807	-0-	-0-	-0-	2475	1	22461	3	Y	5863	6298	1			393
						422	4	6449	9							
06	28980 X	26861	-0-	-2119	-0-	2378	1	18674	3	Y	4954	4937	1			410
						360	4	5449	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

01	14043 X	1690	-0-	-12353	-0-	1016	1	363	3	Y	283	739	1			214
						311	9									
02	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	1684	1	6120	3	Y	4071	3757	1			528
						4478	9									
03	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	1615	1	7261	3	Y	3932	4348	1			112
						1657	4	4325	9							
04	18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	2069	1	8527	3	Y	4680	4490	1			302
						2852	4	5148	9							
05	27467 X	27467	-0-	-0-	-0-	2437	1	17594	3	Y	5042	5102	1			242
						1890	4	5546	9							
*06	19832 X	19832	-0-	-0-	-0-	2576	1	11188	3	Y	3426	3606	1			62
						2299	4	3769	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
01	32643 X	13179	-0-	-19464	-0-	2440	1	8326	3	N	2194	2083	1			584
						2413	9									
02	27132 X	16053	-0-	-11079	-0-	2806	1	10023	3	N	2931	3122	1			393
						3224	9									
03	30039 X	23954	-0-	-6085	-0-	3119	1	16778	3	N	3688	3561	1			520
						4057	9									
04	23970 X	11876	-0-	-12094	-0-	2184	1	7040	3	N	2411	2433	1			498
						2652	9									
05	23827 X	23827	-0-	-0-	-0-	2418	1	16733	3	N	4251	4050	1			699
						4676	9									
06	23190 X	19549	-0-	-3641	-0-	2340	1	13146	3	N	3694	3769	1			624
						4063	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
01	28706 X	20658	-0-	-8048	-0-	4588	1	7579	3	N	4224	5013	1			629
						3845	4	4646	9							
02	24556 X	18108	-0-	-6448	-0-	3552	1	9152	3	N	3691	3866	1			454
						1344	4	4060	9							
03	28135 X	28135	-0-	-0-	-0-	3748	1	17002	3	N	5552	5733	1			273
						1278	4	6107	9							
04	22545 X	22545	-0-	-0-	-0-	2340	1	13279	3	N	4747	4579	1			441
						1704	4	5222	9							
05	23589 X	23589	-0-	-0-	-0-	2418	1	14184	3	N	4531	4219	1			753
						2003	4	4984	9							
06	27240 X	18790	-0-	-8450	-0-	2028	1	10998	3	N	4132	4226	1			659
						1219	4	4545	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
01	23498 X	16486	-0-	-7012	-0-	3410	1	8744	3	N	2955	3177	1			486
						1081	4	3251	9							
02	21224 X	16219	-0-	-5005	-0-	3080	1	8579	3	N	2795	2703	1			578
						1485	4	3075	9							
03	22971 X	13894	-0-	-9077	-0-	3206	1	6054	3	N	2650	2664	1			564
						1719	4	2915	9							
04	22230 X	11329	-0-	-10901	-0-	2697	1	2839	3	N	2045	2403	1			206
						3543	4	2250	9							
05	22971 X	17551	-0-	-5420	-0-	2883	1	10236	3	N	2931	1800	1			1337
						1208	4	3224	9							
06	17370 X	12316	-0-	-5054	-0-	1953	1	7439	3	N	2245	3190	1			392
						454	4	2470	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
01	25141 X	18260	-0-	-6881	-0-	1950	1	10281	3	N	2654	3418	1			559
						3110	4	2919	9							
02	20608 X	19869	-0-	-739	-0-	2184	1	14514	3	N	2503	2676	1			386
						418	4	2753	9							
03	23374 X	21090	-0-	-2284	-0-	2418	1	14735	3	N	2824	2991	1			219
						831	4	3106	9							
04	22620 X	20341	-0-	-2279	-0-	2340	1	14236	3	N	2670	2458	1			431
						828	4	2937	9							
05	22010 X	20536	-0-	-1474	-0-	2418	1	13396	3	N	2570	2730	1			271
						1895	4	2827	9							
06	21300 X	15377	-0-	-5923	-0-	2340	1	8523	3	N	1450	1451	1			270
						2919	4	1595	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
01	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	2755	1	11615	3	N	5483	5419	1			832
							3591	4	6031	9							
02	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	2660	1	10999	3	N	5311	5404	1			739
							4447	4	5842	9							
03	26761	X	26761	-0-	-0-	-0-	2961	1	13810	3	N	5670	5921	1			488
							3753	4	6237	9							
04	28623	X	28623	-0-	-0-	-0-	2340	1	17876	3	N	6602	6751	1			339
							1145	4	7262	9							
05	26563	X	26563	-0-	-0-	-0-	2418	1	16947	3	N	5695	4962	1			1072
							933	4	6265	9							
06	24930	X	23493	-0-	-1437	-0-	1950	1	12202	3	N	5178	5539	1			711
							3645	4	5696	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
01	29357	X	27743	-0-	-1614	-0-	3689	1	20159	3	N	2335	2896	1			125
							1326	4	2569	9							
02	26516	X	24284	-0-	-2232	-0-	3332	1	18846	3	N	1845	1728	1			242
							76	4	2030	9							
03	28737	X	23257	-0-	-5480	-0-	3061	1	17838	3	N	1845	1327	1			760
							328	4	2030	9							
04	27810	X	24000	-0-	-3810	-0-	2418	1	17976	3	N	1714	1876	1			598
							1721	4	1885	9							
05	28179	X	21847	-0-	-6332	-0-	2139	1	15587	3	N	1419	1528	1			489
							2560	4	1561	9							
*06	27828	X	27828	-0-	-0-	-0-	2790	1	22694	3	N	2054	2078	1			465
							85	4	2259	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
01	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1915	1	5008	3	Y	2077	2075	1			259
							2666	4	2285	9							
02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	1614	1	3496	3	Y	1728	1824	1			163
							2718	4	1901	9							
03	12524	X	10147	-0-	-2377	-0-	1743	1	3972	3	Y	1921	1784	1			300
							2319	4	2113	9							
04	12120	X	11865	-0-	-255	-0-	1456	1	5824	3	Y	2107	2013	1			394
							2267	4	2318	9							
05	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	1592	1	6561	3	Y	2149	2314	1			229
							2058	4	2364	9							
06	11490	X	10586	-0-	-904	-0-	1592	1	4222	3	Y	1314	1139	1			404
							3327	4	1445	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
01	25203	X	22802	-0-	-2401	-0-	2406	1	14857	3	Y	2738	2562	1			333
							2527	4	3012	9							
02	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	2097	1	13289	3	Y	2226	2178	1			381
							1266	4	2449	9							
03	22475	X	21082	-0-	-1393	-0-	1970	1	14294	3	Y	2544	2605	1			320
							2020	4	2798	9							
04	21750	X	19527	-0-	-2223	-0-	1675	1	14378	3	Y	1428	1414	1			334
							1903	4	1571	9							
05	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	1706	1	14209	3	Y	4184	3501	1			1017
							2457	4	4602	9							
*06	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	1743	1	15189	3	Y	2877	3325	1			569
							1682	4	3165	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
01	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	2262	1	10620	3	N	5156	5039	1			461
						5672	9									
02	20674 X	20674	-0-	-0-	-0-	1950	1	15041	3	N	3348	2975	1			834
						3683	9									
03	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	2418	1	16061	3	N	3977	4458	1			353
						4375	9									
04	26827 X	26827	-0-	-0-	-0-	2340	1	19912	3	N	4159	4361	1			151
						4575	9									
05	19108 X	19108	-0-	-0-	-0-	2262	1	13524	3	N	3020	2463	1			708
						3322	9									
*06	26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	2106	1	18362	3	N	5246	5814	1			140
						5771	9									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885 X	21626	-0-	-4259	-0-	3782	1	3863	3	N	3013	3193	1			238
						10667	4	3314	9							
02	23380 X	21921	-0-	-1459	-0-	3416	1	9255	3	N	3204	3078	1			364
						5726	4	3524	9							
03	24614 X	20411	-0-	-4203	-0-	3119	1	7122	3	N	3138	2508	1			994
						6718	4	3452	9							
04	23820 X	19019	-0-	-4801	-0-	2106	1	9177	3	N	2647	3013	1			628
						4824	4	2912	9							
05	24273 X	20517	-0-	-3756	-0-	2418	1	10486	3	N	3011	3140	1			499
						4301	4	3312	9							
06	23490 X	19276	-0-	-4214	-0-	2340	1	10983	3	N	2871	2667	1			703
						2795	4	3158	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
01	20088 X	6005	-0-	-14083	-0-	1053	1	322	3	Y	2311	2246	1			285
						2088	4	2542	9							
02	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	606	1	4706	3	Y	2437	2504	1			218
						3379	4	2681	9							
03	14570 X	11892	-0-	-2678	-0-	861	1	6144	3	Y	2641	2361	1			498
						1982	4	2905	9							
04	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	905	1	9739	3	Y	3419	3513	1			404
						1892	4	3761	9							
05	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	1048	1	11635	3	Y	3025	3235	1			194
						633	4	3328	9							
06	12180 X	10225	-0-	-1955	-0-	729	1	2484	3	Y	1866	1881	1			179
						4959	4	2053	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
01	28985 X	19905	-0-	-9080	-0-	1763	1	11443	3	N	6090	6052	1			970
						6699	9									
02	20720 X	17306	-0-	-3414	-0-	1512	1	10349	3	N	4950	4665	1			1255
						5445	9									
03	23281 X	21713	-0-	-1568	-0-	1584	1	13811	3	N	5744	5916	1			1083
						6318	9									
04	22530 X	15981	-0-	-6549	-0-	1304	1	9823	3	N	4413	4581	1			915
						4854	9									
05	22134 X	4723	-0-	-17411	-0-	620	1	2445	3	N	1507	1312	1			1110
						1658	9									
06	21000 X	13662	-0-	-7338	-0-	1574	1	6995	3	N	4630	4827	1			913
						5093	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
01	13144 X	5801	-0-	-7343	-0-	1059	1	326	3	Y	2105	2025	1			259
						2100	4	2316	9							
02	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	657	1	5295	3	Y	2453	2493	1			219
						3657	4	2698	9							
03	13206 X	12850	-0-	-356	-0-	927	1	6846	3	Y	2675	2389	1			505
						2134	4	2943	9							
04	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	888	1	9614	3	Y	3125	3260	1			370
						1856	4	3438	9							
05	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	904	1	9630	3	Y	2433	2647	1			156
						547	4	2676	9							
06	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					156

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
01	38533 X	16150	-0-	-22383	-0-	3275	1	5869	3	N	3973	4475	1			1173
						2636	4	4370	9							
02	30212 X	19682	-0-	-10530	-0-	3275	1	8031	3	N	4001	4514	1			660
						3975	4	4401	9							
03	25947 X	21507	-0-	-4440	-0-	3295	1	9790	3	N	4368	3873	1			1155
						3617	4	4805	9							
04	25110 X	20538	-0-	-4572	-0-	2340	1	9657	3	N	4990	5101	1			1044
						3052	4	5489	9							
05	21793 X	20884	-0-	-909	-0-	2418	1	9146	3	N	4668	4875	1			837
						4185	4	5135	9							
06	21090 X	19345	-0-	-1745	-0-	2340	1	9122	3	N	4128	4588	1			377
						3342	4	4541	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
01	38657 X	15283	-0-	-23374	-0-	2520	1	7574	3	N	2980	2735	1			702
						1911	4	3278	9							
02	31892 X	19422	-0-	-12470	-0-	2940	1	10996	3	N	4032	3948	1			786
						1051	4	4435	9							
03	29233 X	26550	-0-	-2683	-0-	3425	1	9386	3	N	5078	4742	1			1122
						8153	4	5586	9							
04	41468 X	41468	-0-	-0-	-0-	3150	1	25489	3	N	8075	7808	1			1389
						3946	4	8883	9							
05	43112 X	43112	-0-	-0-	-0-	3255	1	26945	3	N	9490	9845	1			1034
						2473	4	10439	9							
06	25680 X	20470	-0-	-5210	-0-	2520	1	12285	3	N	4820	4330	1			1524
						363	4	5302	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
01	38998 X	18444	-0-	-20554	-0-	1154	1	13306	3	N	3622	4004	1			774
						3984	9									
02	32144 X	17229	-0-	-14915	-0-	832	1	12683	3	N	3352	3390	1			736
						27	4	3687	9							
03	34379 X	25988	-0-	-8391	-0-	1046	1	19917	3	N	4568	4653	1			651
						5025	9									
04	29220 X	17554	-0-	-11666	-0-	1899	1	12003	3	N	3320	2949	1			1022
						3652	9									
05	28427 X	19151	-0-	-9276	-0-	2135	1	12779	3	N	3851	4041	1			832
						1	4	4236	9							
06	25140 X	10065	-0-	-15075	-0-	910	1	6327	3	N	1028	1618	1			242
						1697	4	1131	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
01	22258	X	12234	-0-	-10024	-0-	821	1	5475	3	N	3682	3749	1			853
							1888	4	4050	9							
02	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	2030	1	12733	3	N	4649	4710	1			792
							62	4	5114	9							
03	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	2399	1	13590	3	N	4580	4504	1			868
							341	4	5038	9							
04	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	3092	1	17020	3	N	4233	4319	1			782
							235	4	4656	9							
05	22072	X	15757	-0-	-6315	-0-	2192	1	7522	3	N	3059	3317	1			524
							2678	4	3365	9							
06	21360	X	19636	-0-	-1724	-0-	1554	1	11868	3	N	4367	4129	1			762
							1410	4	4804	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
01	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	1778	1	8748	3	N	5036	5294	1			893
							5151	4	5540	9							
02	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	2045	1	8844	3	N	4734	4922	1			705
							2439	4	5207	9							
03	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	1436	1	13148	3	N	5615	5717	1			603
							3452	4	6177	9							
04	26693	X	26693	-0-	-0-	-0-	1831	1	15374	3	N	6036	5918	1			721
							2848	4	6640	9							
05	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	1707	1	16328	3	N	5611	5596	1			736
							51	4	6172	9							
06	16230	X	13062	-0-	-3168	-0-	1073	1	8073	3	N	2340	2465	1			611
							1342	4	2574	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
01	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	1732	1	6846	3	N	3474	3613	1			724
							13814	4	3821	9							
02	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	2067	1	8974	3	N	2569	2492	1			801
							8088	4	2826	9							
03	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	999	1	807	3	N	1916	2377	1			340
							23375	4	2108	9							
04	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	977	1	6739	3	N	4090	3794	1			636
							12373	4	4499	9							
05	20646	X	19766	-0-	-880	-0-	1217	1	5216	3	N	2191	2558	1			269
							10923	4	2410	9							
06	19980	X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					N	NO RPT					269

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
01	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	1746	1	13879	3	N	3138	3392	1			588
							3913	4	3452	9							
02	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	1733	1	10705	3	N	2549	2638	1			499
							5076	4	2804	9							
03	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	2339	1	16573	3	N	3433	3060	1			872
							3863	4	3776	9							
04	21390	X	17903	-0-	-3487	-0-	3545	1	9659	3	N	2076	2193	1			755
							2415	4	2284	9							
05	22103	X	21117	-0-	-986	-0-	2873	1	10323	3	N	2459	2439	1			775
							5216	4	2705	9							
06	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					775

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
01	27032 X	20047	-0-	-6985	-0-	719	1	9558	3	N	3447	3564	1			272
						5978	4	3792	9							
02	27160 X	19312	-0-	-7848	-0-	550	1	12180	3	N	3758	3362	1			668
						2448	4	4134	9							
03	34937 X	21794	-0-	-13143	-0-	623	1	9840	3	N	3894	3675	1			887
						7048	4	4283	9							
04	33810 X	23277	-0-	-10533	-0-	861	1	14235	3	N	3859	4125	1			621
						3936	4	4245	9							
05	23560 X	23008	-0-	-552	-0-	1454	1	14751	3	N	4171	4548	1			244
						2215	4	4588	9							
06	21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	NO RPT					244

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
01	38287 X	38287	-0-	-0-	-0-	3560	1	26023	3	Y	2841	3376	1			260
						5579	4	3125	9							
02	23864 X	23864	-0-	-0-	-0-	2349	1	16568	3	Y	3007	2826	1			441
						1639	4	3308	9							
03	36766 X	14086	-0-	-22680	-0-	1040	1	6952	3	Y	4040	3987	1			494
						1650	4	4444	9							
04	37050 X	15877	-0-	-21173	-0-	1086	1	10732	3	Y	3306	3167	1			633
						422	4	3637	9							
05	38285 X	18164	-0-	-20121	-0-	1105	1	12183	3	Y	4137	4209	1			561
						325	4	4551	9							
06	37050 X	12562	-0-	-24488	-0-	1073	1	7606	3	Y	3525	3797	1			289
						5	4	3878	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43701 X	43701	-0-	-0-	-0-	518	1	8799	3	N	5237	5671	1			1186
						28623	4	5761	9							
02	32060 X	521	-0-	-31539	-0-	6	1	484	4	N	28	193	1			1021
						31	9									
03	34689 X	597	-0-	-34092	-0-	32	1	134	3	N	-0-	1020	1			1
						431	4									
04	53715 X	53715	-0-	-0-	-0-	375	1	18959	3	N	7641	7235	1			407
						25976	4	8405	9							
05	47378 X	47378	-0-	-0-	-0-	182	1	29352	3	N	12909	12971	1			345
						3644	4	14200	9							
06	34350 X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					N	NO RPT					345

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
01	29202 X	23133	-0-	-6069	-0-	560	1	10619	3	N	4033	4279	1			950
						7518	4	4436	9							
02	25816 X	23750	-0-	-2066	-0-	538	1	18107	3	N	3749	3735	1			964
						981	4	4124	9							
03	24676 X	24611	-0-	-65	-0-	569	1	18165	3	N	3608	3927	1			645
						1908	4	3969	9							
04	25592 X	25592	-0-	-0-	-0-	899	1	19688	3	N	3999	3705	1			939
						606	4	4399	9							
05	26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	1779	1	18653	3	N	3726	3997	1			668
						1587	4	4099	9							
06	25440 X	NO RPT	-0-	-25440	-0-					N	NO RPT					668

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
01	56451 X	54972	-0-	-1479	-0-	1307	1	28842	3	N	11430	11589	1			1462
						12250	4	12573	9							
02	52975 X	52975	-0-	-0-	-0-	1436	1	35629	3	N	10773	10609	1			1626
						4060	4	11850	9							
03	63350 X	63350	-0-	-0-	-0-	2027	1	47098	3	N	12206	12328	1			1504
						798	4	13427	9							
04	60186 X	60186	-0-	-0-	-0-	1528	1	44623	3	N	11650	11797	1			1357
						1220	4	12815	9							
05	66582 X	66582	-0-	-0-	-0-	1336	1	51262	3	N	12391	12211	1			1537
						354	4	13630	9							
06	54630 X	NO RPT	-0-	-54630	-0-					N	NO RPT					1537

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
01	28644 X	18904	-0-	-9740	-0-	492	1	1449	3	N	2449	2606	1			857
						14269	4	2694	9							
02	24920 X	19097	-0-	-5823	-0-	778	1	10767	3	N	2441	2483	1			815
						4867	4	2685	9							
03	25141 X	24192	-0-	-949	-0-	410	1	18272	3	N	3326	3541	1			600
						1851	4	3659	9							
04	24330 X	20645	-0-	-3685	-0-	1476	1	11199	3	N	2561	2445	1			716
						5153	4	2817	9							
05	21235 X	21011	-0-	-224	-0-	1418	1	10705	3	N	2901	2894	1			723
						5697	4	3191	9							
06	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					723

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
01	40486 X	7575	-0-	-32911	-0-	4588	3	820	4	N	1970	2343	1			523
						2167	9									
02	33376 X	29722	-0-	-3654	-0-	1352	1	21038	3	N	5200	4586	1			1137
						1612	4	5720	9							
03	48740 X	48740	-0-	-0-	-0-	4533	1	32796	3	N	9533	9779	1			891
						925	4	10486	9							
04	40807 X	40807	-0-	-0-	-0-	2030	1	27393	3	N	8840	8972	1			759
						1660	4	9724	9							
05	39592 X	39592	-0-	-0-	-0-	1512	1	22568	3	N	10074	9862	1			971
						4431	4	11081	9							
06	39630 X	NO RPT	-0-	-39630	-0-					N	NO RPT					971

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
01	64480 X	37579	-0-	-26901	-0-	26823	3	821	4	N	9032	9853	1			1100
						9935	9									
02	40964 X	29659	-0-	-11305	-0-	21302	3	651	4	N	7005	7103	1			1002
						7706	9									
03	46252 X	44658	-0-	-1594	-0-	34096	3	72	4	N	9536	9356	1			1182
						10490	9									
04	44760 X	39875	-0-	-4885	-0-	30204	3	35	4	N	8760	8875	1			1067
						9636	9									
05	41602 X	32091	-0-	-9511	-0-	23695	3	1171	4	N	6568	6775	1			860
						7225	9									
06	43230 X	NO RPT	-0-	-43230	-0-					N	NO RPT					860

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
01	21235 X	19181	-0-	-2054	-0-	1559	1	6524	3	Y	6314	6313	1			275
						4153	4	6945	9							
02	22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	1571	1	12209	3	Y	5298	5405	1			168
						2578	4	5828	9							
03	24149 X	16165	-0-	-7984	-0-	1224	1	8492	3	Y	4367	4160	1			375
						1645	4	4804	9							
04	18570 X	17387	-0-	-1183	-0-	1265	1	9930	3	Y	4421	4679	1			117
						1329	4	4863	9							
05	19189 X	13639	-0-	-5550	-0-	1250	1	5991	3	Y	3299	3388	1			28
						2769	4	3629	9							
06	23760 X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	28303 X	21942	-0-	-6361	-0-	2184	1	16336	3	N	2783	2887	1			369
						361	4	3061	9							
02	25564 X	18645	-0-	-6919	-0-	2184	1	13210	3	N	2122	2130	1			361
						917	4	2334	9							
03	21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	2553	1	15605	3	N	2670	2495	1			536
						643	4	2937	9							
04	22080 X	20013	-0-	-2067	-0-	2340	1	12431	3	N	2820	2750	1			606
						2140	4	3102	9							
05	22816 X	19365	-0-	-3451	-0-	2418	1	3837	3	N	1439	1507	1			538
						11527	4	1583	9							
06	21240 X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT					538

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
01	25017 X	22056	-0-	-2961	-0-	2600	1	10881	3	Y	1500	1621	1			65
						6925	4	1650	9							
02	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	1637	1	12716	3	Y	2102	2100	1			67
						2685	4	2312	9							
03	25482 X	19247	-0-	-6235	-0-	1964	1	13624	3	Y	928	915	1			80
						2638	4	1021	9							
04	24660 X	19063	-0-	-5597	-0-	1810	1	14208	3	Y	1040	1093	1			27
						1901	4	1144	9							
05	24118 X	17324	-0-	-6794	-0-	1931	1	9261	3	Y	1683	1696	1			14
						4281	4	1851	9							
06	21330 X	NO RPT	-0-	-21330	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	17626 X	17626	-0-	-0-	-0-	1736	1	7523	3	Y	3842	4049	1			439
						4141	4	4226	9							
02	23128 X	23128	-0-	-0-	-0-	2017	1	16116	3	Y	3776	3275	1			940
						841	4	4154	9							
03	24521 X	19536	-0-	-4985	-0-	1779	1	13071	3	Y	3908	4281	1			567
						387	4	4299	9							
04	23730 X	23618	-0-	-112	-0-	1505	1	16963	3	Y	4635	4534	1			668
						51	4	5099	9							
05	25606 X	22962	-0-	-2644	-0-	1560	1	16022	3	Y	4801	4909	1			560
						99	4	5281	9							
06	24780 X	16103	-0-	-8677	-0-	986	1	9048	3	Y	3425	3219	1			766
						2301	4	3768	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	13805	-0-	-16730	-0-	972	1	3954	3	Y	4444	4186	1			794
							3991	4	4888	9							
02	18564	X	10263	-0-	-8301	-0-	936	1	5518	3	Y	2308	2746	1			356
							1270	4	2539	9							
03	18848	X	15176	-0-	-3672	-0-	1183	1	7442	3	Y	2262	2078	1			540
							4063	4	2488	9							
04	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	1378	1	10700	3	Y	2431	2486	1			485
							2464	4	2674	9							
05	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	1122	1	12431	3	Y	2090	2258	1			317
							219	4	2299	9							
06	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					317

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
01	31713	X	17471	-0-	-14242	-0-	1651	1	7332	3	Y	1553	1999	1			277
							6780	4	1708	9							
02	21700	X	18550	-0-	-3150	-0-	1597	1	11058	3	Y	3390	3144	1			523
							2166	4	3729	9							
03	18724	X	12968	-0-	-5756	-0-	975	1	4903	3	Y	3399	3111	1			811
							3351	4	3739	9							
04	18120	X	10483	-0-	-7637	-0-	753	1	4692	3	Y	3355	3496	1			670
							1347	4	3691	9							
05	17484	X	13017	-0-	-4467	-0-	792	1	8664	3	Y	3096	3296	1			470
							155	4	3406	9							
06	19890	X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					Y	NO RPT					470

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
01	77035	X	16855	-0-	-60180	-0-	1852	1	8024	3	Y	2329	2510	1			266
							4417	4	2562	9							
02	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	2009	1	16054	3	Y	3737	3072	1			931
							838	4	4111	9							
03	26009	X	19804	-0-	-6205	-0-	1902	1	13973	3	Y	3195	3662	1			464
							414	4	3515	9							
04	25170	X	23232	-0-	-1938	-0-	1585	1	17863	3	Y	3392	3367	1			489
							53	4	3731	9							
05	21669	X	21504	-0-	-165	-0-	1614	1	16565	3	Y	2930	3077	1			342
							102	4	3223	9							
06	24660	X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT					342

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
01	84909	X	35578	-0-	-49331	-0-	1586	1	24746	3	Y	4601	4839	1			615
							4185	4	5061	9							
02	87445	X	87445	-0-	-0-	-0-	1574	1	66264	3	Y	11740	11659	1			696
							6693	4	12914	9							
03	84909	X	55279	-0-	-29630	-0-	2032	1	36625	3	Y	9673	9517	1			852
							5982	4	10640	9							
04	60840	X	41611	-0-	-19229	-0-	2178	1	23826	3	Y	6105	6390	1			567
							8891	4	6716	9							
*05	62868	X	28241	-0-	-34627	-0-	2092	1	6571	3	Y	4034	4325	1			276
							15141	4	4437	9							
06	82170	X	NO RPT	-0-	-82170	-0-					Y	NO RPT					276

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
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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	598548	X	4566	-0-	-593982	-0-	487	1	2549	3	Y	1029	1241	1			66
							398	4	1132	9							
02	176988	X	13066	-0-	-163922	-0-	1134	1	6916	3	Y	3225	3088	1			203
							1468	4	3548	9							
03	41819	X	39446	-0-	-2373	-0-	2864	1	18911	3	Y	8345	8022	1			526
							8491	4	9180	9							
04	54529	X	54529	-0-	-0-	-0-	2990	1	30389	3	Y	11856	11713	1			669
							8108	4	13042	9							
05	39174	X	39174	-0-	-0-	-0-	2524	1	24738	3	Y	8649	9164	1			154
							2398	4	9514	9							
06	38160	X	NO RPT	-0-	-38160	-0-					Y	NO RPT					154

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

01	47647	X	19425	-0-	-28222	-0-	2268	1	9830	3	Y	1741	1847	1			199
							5412	4	1915	9							
02	43036	X	24634	-0-	-18402	-0-	2339	1	18692	3	Y	2388	1992	1			595
							976	4	2627	9							
03	47647	X	18088	-0-	-29559	-0-	1867	1	13721	3	Y	1903	2222	1			276
							407	4	2093	9							
04	27660	X	22652	-0-	-5008	-0-	1681	1	18946	3	Y	1790	1808	1			258
							56	4	1969	9							
*05	24924	X	22727	-0-	-2197	-0-	1824	1	18725	3	Y	1875	1914	1			219
							115	4	2063	9							
06	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT					219

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

07	0		75942	-0-	75942	120826	4638	1	43340	3	Y	15473	14759	1			1578
							10944	4	17020	9							
08	0		97690	-0-	97690	218516	2430	1	66536	3	Y	19683	20202	1			1059
							7073	4	21651	9							
09	0		59083	-0-	59083	277599	1814	1	41371	3	Y	11669	11876	1			852
							3062	4	12836	9							
*10	0		43245	-0-	43245	320844	1561	1	27727	3	Y	10126	10210	1	6	8	762
							2818	4	11139	9							
*11	346100	X	25256	-0-	-320844	-0-	1845	1	14989	3	Y	4994	4572	1			1184
							2929	4	5493	9							
12	50302	X	50302	-0-	-0-	-0-	1701	1	29583	3	Y	10806	10893	1			1097
							7131	4	11887	9							
01	31909	X	31909	-0-	-0-	-0-	1276	1	19908	3	Y	6689	6892	1			894
							3367	4	7358	9							
02	52933	X	52933	-0-	-0-	-0-	854	1	35955	3	Y	11357	11577	1			674
							3631	4	12493	9							
03	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	1320	1	23793	3	Y	4842	5090	1			426
							3886	4	5326	9							
04	41804	X	41804	-0-	-0-	-0-	2006	1	21951	3	Y	8777	8388	1			815
							8192	4	9655	9							
05	36185	X	36185	-0-	-0-	-0-	2386	1	7496	3	Y	8212	8466	1			561
							17270	4	9033	9							
06	28800	X	NO RPT	-0-	-28800	-0-					Y	NO RPT					561

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		103285	-0-	103285	393736	8399	1	74686	3	N	17406	17840	1	1	8	580
							1053	4	19147	9							
11	0		36813	-0-	36813	430549	2140	1	27467	3	N	6169	6584	1			165
							420	4	6786	9							
*12	479168	X	48619	-0-	-430549	-0-	1302	1	31725	3	N	9427	7473	1			2119
							5222	4	10370	9							
01	95821	X	81813	-0-	-14008	-0-	2556	1	58347	3	N	14260	14520	1			1859
							5224	4	15686	9							
02	86548	X	72212	-0-	-14336	-0-	5750	1	64383	3	N	1644	1342	1			2161
							271	4	1808	9							
03	95821	X	95205	-0-	-616	-0-	6016	1	70845	3	N	16397	16382	1			2176
							307	4	18037	9							
04	92730	X	79490	-0-	-13240	-0-	4919	1	58689	3	N	13447	13394	1			2229
							1090	4	14792	9							
05	95821	X	87004	-0-	-8817	-0-	6908	1	62578	3	N	14211	14541	1			1899
							1886	4	15632	9							
06	92730	X	NO RPT	-0-	-92730	-0-					N	NO RPT					1899

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
*01	0		17755	-0-	17755	17755	206	1	12520	3	Y	4572	3958	1			614
							5029	9									
*02	66330	X	48575	-0-	-17755	-0-	980	1	32031	3	Y	12201	12320	1			495
							2143	4	13421	9							
*03	103342	X	103342	-0-	-0-	-0-	1954	1	72682	3	Y	22438	22453	1			480
							4024	4	24682	9							
*04	88539	X	88539	-0-	-0-	-0-	2507	1	64275	3	Y	15007	14986	1			501
							5249	4	16508	9							
*05	80476	X	58932	-0-	-21544	-0-	2740	1	40508	3	Y	9634	9733	1			402
							5087	4	10597	9							
06	77880	X	NO RPT	-0-	-77880	-0-					Y	NO RPT					402

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
*01	0		20568	-0-	20568	20568	240	1	14558	3	Y	5245	4541	1			704
							5770	9									
*02	74969	X	54401	-0-	-20568	-0-	1090	1	35623	3	Y	13914	14053	1			565
							2383	4	15305	9							
*03	96493	X	96493	-0-	-0-	-0-	1771	1	65897	3	Y	22886	22962	1			489
							3650	4	25175	9							
*04	87728	X	87728	-0-	-0-	-0-	2161	1	55388	3	Y	23324	23044	1			769
							4523	4	25656	9							
*05	71739	X	71739	-0-	-0-	-0-	2974	1	43973	3	Y	17518	17566	1			731
							5522	4	19270	9							
06	59640	X	NO RPT	-0-	-59640	-0-					Y	NO RPT					731

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
*01	0		24157	-0-	24157	24157	295	1	17924	3	Y	5398	4673	1			725
							5938	9									
*02	0		53498	-0-	53498	77655	1075	1	35132	3	Y	13582	13755	1			552
							2351	4	14940	9							
*03	174345	X	96690	-0-	-77655	-0-	1832	1	68146	3	Y	20854	20960	1			446
							3773	4	22939	9							
*04	85747	X	85747	-0-	-0-	-0-	2209	1	56630	3	Y	20258	20007	1			697
							4624	4	22284	9							
*05	58246	X	58246	-0-	-0-	-0-	2400	1	35487	3	Y	14457	14530	1			603
							4456	4	15903	9							
06	38430	X	NO RPT	-0-	-38430	-0-					Y	NO RPT					603

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
07	0		101002	-0-	101002	127838	1989	1	73674	3	N	19109	19813	1			457
							4319	4	21020	9							
08	0		92122	-0-	92122	219960	2250	1	68941	3	N	16719	16583	1			593
							2540	4	18391	9							
09	0		67937	-0-	67937	287897	2906	1	47714	3	N	12746	12329	1			1010
							3296	4	14021	9							
*10	0		66368	-0-	66368	354265	3274	1	47768	3	N	12770	13233	1	4	8	543
							1279	4	14047	9							
11	0	W	61938	-0-	61938	416203	3033	1	43511	3	N	11188	10367	1			1364
							3087	4	12307	9							
12	0	W	53282	-0-	53282	469485	3374	1	34767	3	N	10539	10961	1			942
							3548	4	11593	9							
01	0	W	41352	-0-	41352	510837	2324	1	22606	3	N	8654	8970	1			626
							6903	4	9519	9							
02	0	W	52742	-0-	52742	563579	2679	1	33633	3	N	9968	10000	1			594
							5465	4	10965	9							
03	0	W	64208	-0-	64208	627787	4465	1	44328	3	N	11773	11387	1			980
							2465	4	12950	9							
04	0	W	60599	-0-	60599	688386	5198	1	41092	3	N	10669	11502	1			147
							2573	4	11736	9							
05	0	W	52205	-0-	52205	740591	4043	1	35392	3	N	10042	9392	1			797
							1724	4	11046	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	740591					N	NO RPT					797

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0		24900	-0-	24900	198792	758	1	12253	3	N	5578	6248	1			407
							5753	4	6136	9							
02	0		39187	-0-	39187	237979	1278	1	20906	3	N	8558	7955	1			1010
							7589	4	9414	9							
03	0		49680	-0-	49680	287659	2050	1	24222	3	N	10916	11046	1			880
							11400	4	12008	9							
04	0	W	50818	-0-	50818	338477	2283	1	28420	3	N	11824	11917	1			787
							7109	4	13006	9							
05	0	W	46609	-0-	46609	385086	2234	1	31578	3	N	9362	9924	1			225
							2499	4	10298	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	385086					N	NO RPT					225

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

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-
05	52325	X	NO RPT	-0-	-52325	-0-					N	NO RPT					-0-
06	68250	X	NO RPT	-0-	-68250	-0-					N	NO RPT					-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

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-
05	56373	X	NO RPT	-0-	-56373	-0-					N	NO RPT					-0-
06	73530	X	NO RPT	-0-	-73530	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	124509	-0-	124509	124509	5446	1	78384	3	N	9766	8719	1	57	8	1998
						29936	4	10743	9							

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	522	3	84	9	N	76	1	8			328
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	749	3	81	9	N	74	1	8			401
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	875	3	119	9	N	108	188	1	5	8	316
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	734	3	69	4	N	70					386
						77	9									
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	769	3	10	4	N	86	185	1	1	8	286
						95	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

01	7254 X	7078	-0-	-176	-0-	6735	3	343	9	N	312	374	1	1	8	487
02	6608 X	6349	-0-	-259	-0-	6013	3	336	9	N	305	569	1			223
03	7316 X	7196	-0-	-120	-0-	6834	3	362	9	N	329	189	1			363
04	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6533	3	437	9	N	397	567	1			193
05	7223 X	5894	-0-	-1329	-0-	5606	3	288	9	N	262	190	1			265
06	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					265

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4664	3	407	9	N	370	191	1	1	8	672
02	4900 X	4639	-0-	-261	-0-	4133	3	506	9	N	460	758	1			374
03	5425 X	4656	-0-	-769	-0-	4149	3	507	9	N	461	378	1			457
04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3569	3	419	9	N	381	561	1	1	8	276
05	5084 X	4228	-0-	-856	-0-	3681	3	547	9	N	497	375	1			398
06	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					398

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	8			175
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	3	37	9	N	34	1	8			208
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278	190	1	14	8	282
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	349	1	3	8	233
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	4	8			377
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1664	3	635	9	N	577	384	1	1	8	714
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	955	3	374	9	N	340	382	1			672
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1088	3	695	9	N	632	940	1	1	8	363
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1359	3	539	9	N	490	371	1			482
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1834	3	635	9	N	577	372	1			687
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					687

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

01	1240	X	834	-0-	-406	-0-	791	3	43	9	N	39					277
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1094	3	45	9	N	41					318
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	418	3	55	9	N	50					368
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1154	3	56	9	N	51	188	1			231
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	636	3	41	9	N	37	2	8			266
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5288	3	510	9	N	464	568	1	1	8	255
02	4480	X	3515	-0-	-965	-0-	3131	3	384	9	N	349	369	1			235
03	4960	X	3350	-0-	-1610	-0-	3029	3	321	9	N	292	190	1			337
04	3720	X	2663	-0-	-1057	-0-	2402	3	261	9	N	237	380	1			194
05	5022	X	3222	-0-	-1800	-0-	2846	3	376	9	N	342	373	1			163
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					163

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	2710	3	78	4	N	419	576	1	5	8	293
							1686	5	461	9							
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	2207	3	62	4	N	392	371	1	2	8	312
							1107	5	431	9							
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	2522	3	23	4	N	444	375	1	1	8	380
							1258	5	488	9							
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	2423	3	3	4	N	400	559	1	1	8	220
							1211	5	440	9							
05	4929	X	2267	-0-	-2662	-0-	1826	3	441	9	N	401	375	1			246
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					246

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	69	54	1			31
02	12684	X	7952	-0-	-4732	-0-	6179	3	1437	5	N	305	164	1			172
							336	9									
03	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	9139	3	4665	5	N	549	454	1	15	8	252
							604	9									
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	5529	3	4508	5	N	332	473	1	1	8	110
							365	9									
*05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5031	3	387	9	N	352	352	1			110
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					110

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	77	60	1			35
02	DLQ G-10		5303	-0-	5303	5303	4037	3	939	5	Y	297	164	1			168
							327	9									
03	DLQ G-10		10997	-0-	10997	16300	6844	3	3493	5	Y	600	477	1	16	8	275
							660	9									
04	DLQ G-10		14560	-0-	14560	30860	9645	3	4508	5	Y	370	521	1	1	8	123
							407	9									
05	DLQ G-10		8643	-0-	8643	39503	8232	3	411	9	Y	374	380	1			117
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39503					Y	NO RPT					117

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	3429	-0-	-4786	-0-	3404	3	25	9	N	23	2	8			233
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	12	12	8			233
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					233
04	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13176	3	78	9	N	71	30	8			274
*05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8266	3	2	9	N	2	187	1	30	8	59
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					59

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	101	79	1			45
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	54	1			12
03	DLQ G-10		12969	-0-	12969	12969	8150	3	4160	5	Y	599	326	1	10	8	275
							659	9									
04	DLQ G-10		6710	-0-	6710	19679	1822	3	4507	5	Y	346	505	1	1	8	115
							381	9									
05	DLQ G-10		4188	-0-	4188	23867	3757	3	431	9	Y	392	383	1	1	8	123
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23867					Y	NO RPT					123

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31310	X	27286	-0-	-4024	-0-	26677	3	609	9	N	554	432	0	4	8	360
02	23548	X	4123	-0-	-19425	-0-	4018	3	105	9	N	95	161	0			294
03	26071	X	-0-	-0-	-26071	-0-					N	-0-					294
04	34956	X	34956	-0-	-0-	-0-	34227	3	729	9	N	663	658	0	3	8	296
*05	29761	X	29761	-0-	-0-	-0-	29192	3	569	9	N	517	501	0	5	8	307
06	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					N	NO RPT					307

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
01	3720	X	3715	-0-	-5	-0-	3703	3	12	9	N	11	1	8			337
02	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3079	3	131	9	N	119					456
03	3658	X	656	-0-	-3002	-0-	615	3	41	9	N	37	378	1	2	8	113
04	3510	X	3149	-0-	-361	-0-	3045	3	85	4	N	17					130
							19	9									
05	4185	X	3099	-0-	-1086	-0-	2598	3	501	9	N	455	1	8			616
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					616

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2159	3	252	9	N	229					329
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1699	3	2	9	N	2					331
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7142	3	582	9	N	529	378	1	5	8	477
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1711	3	169	9	N	154					631
*05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4336	3	549	9	N	499	562	1	1	8	567
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					567

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3117	-0-	-541	-0-	2269	3	723	5	N	114	1	8			873
							125	9									
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3631	3	60	5	N	256	370	1	1	8	758
							282	9									
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5115	3	46	5	N	257	378	1			637
							283	9									
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	3885	3	162	5	N	232	1	8			868
							255	9									
*05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3869	3	283	9	N	257	373	1			752
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					752

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	6801	-0-	-5475	-0-	4876	3	1162	5	N	694	748	1	64	8	312
							763	9									
02	11032	X	7648	-0-	-3384	-0-	6060	3	678	5	N	827	754	1	115	8	270
							910	9									
03	11191	X	8269	-0-	-2922	-0-	7340	3	4	5	N	841	756	1	45	8	310
							925	9									
04	10080	X	7532	-0-	-2548	-0-	6379	3	275	5	N	798	901	1	51	8	156
							878	9									
05	6789	X	4670	-0-	-2119	-0-	3942	3	728	9	N	662	375	1	19	8	424
06	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					424

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	255	5	62	9	N	56	190	1	3	8	236
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	34	4	951	5	N	213	182	1	1	8	266
							234	9									
03	3100	N	4190	-0-	1090	1090	3228	3	234	5	N	662	567	1	6	8	355
							728	9									
04	3000	N	2387	-0-	-613	477	959	3	108	4	N	104	187	1	1	8	271
							1206	5	114	9							
*05	477	N	-0-	-0-	-477	-0-					N	306	376	1			201
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	30597	X	25345	-0-	-5252	-0-	24549	3	796	9	N	724	791	0	4	8	207
02	27636	X	21659	-0-	-5977	-0-	20590	3	1069	9	N	972	960	0	3	8	216
03	30070	X	25012	-0-	-5058	-0-	23905	3	1107	9	N	1006	1020	0	1	8	201
04	29100	X	20670	-0-	-8430	-0-	19680	3	990	9	N	900	916	0	3	8	182
05	28427	X	17800	-0-	-10627	-0-	16819	3	981	9	N	892	893	0			181
06	24540	X	NO RPT	-0-	-24540	-0-					N	NO RPT					181

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

01	224378	X	101875	-0-	-122503	-0-	82971	3	152	4	N	17047	16901	0	23	8	653
							18752	9									
02	202664	X	97816	-0-	-104848	-0-	80952	3	16864	9	N	15331	15442	0	12	8	530
03	224378	X	102864	-0-	-121514	-0-	85960	3	617	4	N	14806	14957	0	25	8	354
							16287	9									
04	217140	X	24917	-0-	-192223	-0-	20852	3	4065	9	N	3695	3603	0	3	8	443
05	109988	X	25052	-0-	-84936	-0-	18647	3	293	4	N	5556	5354	0	20	8	625
							6112	9									
06	104790	X	NO RPT	-0-	-104790	-0-					N	NO RPT					625

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112561	X	54596	-0-	-57965	-0-	48749	3	5847	9	N	5315	5261	0	7	8	382
02	101668	X	45831	-0-	-55837	-0-	41159	3	4672	9	N	4247	4439	0	9	8	181
03	112561	X	48765	-0-	-63796	-0-	43426	3	1	4	N	4853	4725	0	2	8	307
							5338	9									
04	108930	X	45905	-0-	-63025	-0-	41196	3	4709	9	N	4281	4408	0	7	8	173
05	57908	X	44869	-0-	-13039	-0-	38306	3	1651	4	N	4465	4337	0	3	8	298
							4912	9									
06	52830	X	NO RPT	-0-	-52830	-0-					N	NO RPT					298

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
01	0		72192	-0-	72192	295022	57717	3	197	4	N	12980	12884	0	24	8	563
							14278	9									
02	0		53881	-0-	53881	348903	43184	3	79	4	N	9653	9508	0	78	8	630
							10618	9									
03	403884	X	54981	-0-	-348903	-0-	43766	3	635	4	N	9618	9529	0	16	8	703
							10580	9									
04	118860	X	47583	-0-	-71277	-0-	38505	3	487	4	N	7810	7953	0	6	8	554
							8591	9									
05	122822	X	42828	-0-	-79994	-0-	34184	3	238	4	N	7642	7674	0	7	8	515
							8406	9									
06	118860	X	NO RPT	-0-	-118860	-0-					N	NO RPT					515

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
01	0		44028	-0-	44028	163245	37697	3	97	5	N	5667	5784	0	84	8	276
							6234	9									
02	0		43060	-0-	43060	206305	37186	3	5874	9	N	5340	5141	0	54	8	421
03	245585	X	39280	-0-	-206305	-0-	34507	3	4773	9	N	4339	4405	0	29	8	326
04	61740	X	30763	-0-	-30977	-0-	26770	3	57	4	N	3566	3546	0	3	8	343
							13	5	3923	9							
05	63798	X	27885	-0-	-35913	-0-	24357	3	3528	9	N	3207	3251	0	59	8	240
06	61740	X	NO RPT	-0-	-61740	-0-					N	NO RPT					240

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
01	0		74106	-0-	74106	670399	62033	3	145	5	N	10844	10388	0	35	8	630
							11928	9									
02	0		120590	-0-	120590	790989	104574	3	16016	9	N	14560	14646	0	14	8	530
03	938464	X	147475	-0-	-790989	-0-	129598	3	17877	9	N	16252	16115	0	1	8	666
04	134940	X	131298	-0-	-3642	-0-	116017	3	6	5	N	13886	14235	0	16	8	301
							15275	9									
05	139438	X	123235	-0-	-16203	-0-	108989	3	14246	9	N	12951	12648	0	18	8	586
06	134940	X	NO RPT	-0-	-134940	-0-					N	NO RPT					586

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
01	0		13838	-0-	13838	406025	10407	3	24	5	N	3097	3004	0	12	8	301
							3407	9									
02	0		58417	-0-	58417	464442	45788	3	12629	9	N	11481	11385	0	26	8	371
03	548083	X	83641	-0-	-464442	-0-	68037	3	15604	9	N	14185	14057	0	5	8	494
04	99660	X	75334	-0-	-24326	-0-	62342	3	12992	9	N	11811	11926	0	8	8	371
05	102982	X	68384	-0-	-34598	-0-	56008	3	450	4	N	10842	10741	0	6	8	466
							11926	9									
06	99660	X	NO RPT	-0-	-99660	-0-					N	NO RPT					466

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
02	0		202519	-0-	202519	202519	167743	3	3277	4	N	28635	27866	0	53	8	716
							31499	9									
03	0		222396	-0-	222396	424915	192081	3	30315	9	N	27559	27463	0	371	8	441
04	601270	X	176355	-0-	-424915	-0-	151040	3	1741	4	N	21431	21010	0	156	8	706
							23574	9									
05	234298	X	172297	-0-	-62001	-0-	149599	3	1047	4	N	19683	19533	0	117	8	739
							21651	9									
06	226740	X	NO RPT	-0-	-226740	-0-					N	NO RPT					739

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71681	-0-	71681	502370	59178	3	3209	5	N	8449	8689	0	13	8	204
							9294	9									
02	0		60924	-0-	60924	563294	48690	3	4746	5	N	6807	6759	0	9	8	243
							7488	9									
03	628402	X	65108	-0-	-563294	-0-	53316	3	3489	5	N	7548	7562	0			229
							8303	9									
04	97440	X	48634	-0-	-48806	-0-	39908	3	2599	5	N	5570	5438	0	12	8	349
							6127	9									
05	100688	X	63902	-0-	-36786	-0-	55770	3	8132	9	N	7393	7282	0	8	8	452
06	97440	X	NO RPT	-0-	-97440	-0-					N	NO RPT					452

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		213502	-0-	213502	213502	171629	3	2206	4	N	36061	35435	0	68	8	558
							39667	9									
03	0		263794	-0-	263794	477296	223252	3	40542	9	N	36856	36761	0	374	8	279
04	659286	X	181990	-0-	-477296	-0-	154604	3	1783	4	N	23275	22791	0	155	8	608
							25603	9									
05	257362	X	163304	-0-	-94058	-0-	138389	3	1361	4	N	21413	21347	0	72	8	602
							23554	9									
06	249060	X	NO RPT	-0-	-249060	-0-					N	NO RPT					602

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		48306	-0-	48306	48306	30656	3	17650	9	N	16045	15635	0			410
03	0		124821	-0-	124821	173127	78401	3	2055	4	N	40332	39254	0	894	1	516
							44365	9					78	8			
04	0		90325	-0-	90325	263452	62428	3	354	4	N	25039	24936	0			619
							27543	9									
*05	341798	X	78346	-0-	-263452	-0-	55067	3	11	4	N	21153	21242	0			530
							23268	9									
06	84210	X	NO RPT	-0-	-84210	-0-					N	NO RPT					530

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
07	0		252970	-0-	252970	756826	212514	3	6688	4	N	30698	30732	0	33	8	527
							33768	9									
08	0		242358	-0-	242358	999184	210845	3	513	4	N	28182	27923	0	117	8	669
							31000	9									
09	0		201740	-0-	201740	1200924	175611	3	787	4	N	23038	23422	0	54	8	231
							25342	9									
10	0		195276	-0-	195276	1396200	171193	3	24083	9	N	21894	21650	0	46	8	429
11	0		169555	-0-	169555	1565755	149405	3	20150	9	N	18318	18464	0	7	8	276
12	0		171158	-0-	171158	1736913	151305	3	19853	9	N	18048	17922	0			402
01	0		30582	-0-	30582	1767495	26685	3	3897	9	N	3543	3761	0	17	8	167
02	0		57335	-0-	57335	1824830	47081	3	351	4	N	9003	9027	0	9	8	134
							9903	9									
03	0		74321	-0-	74321	1899151	63068	3	11253	9	N	10230	9907	0	259	8	198
04	0		56314	-0-	56314	1955465	44393	3	3604	4	N	7561	7361	0	75	8	323
							8317	9									
*05	2036836	X	81371	-0-	-1955465	-0-	69616	3	1010	4	N	9768	9363	0	209	8	519
							10745	9									
06	197070	X	NO RPT	-0-	-197070	-0-					N	NO RPT					519

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: RRCID -> 284397 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10774 - 19760

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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: RRCID -> 284405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11722 - 18665

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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

01	80343	X	80343	-0-	-0-	-0-	66180	3	14163	9	N	12875	13242	0			312
*02	67701	X	67701	-0-	-0-	-0-	55817	3	11884	9	N	10804	10853	0			263
*03	72866	X	72866	-0-	-0-	-0-	60465	3	12401	9	N	11274	11318	0			219
*04	67948	X	67948	-0-	-0-	-0-	56419	3	11529	9	N	10481	10407	0			293
*05	66131	X	66131	-0-	-0-	-0-	54933	3	11198	9	N	10180	10298	0			175
*06	61696	X	61696	-0-	-0-	-0-	51257	3	10439	9	N	9490	9451	0			214

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595 X	38372	-0-	-223	-0-	30120	3	17	4	N	7486	7626	0	38	8	396
						8235	9									
02	33815 X	33815	-0-	-0-	-0-	25892	3	22	4	N	7183	7199	0	10	8	370
						7901	9									
03	38564 X	36706	-0-	-1858	-0-	28897	3	7809	9	N	7099	6961	0			508
04	37140 X	34476	-0-	-2664	-0-	27008	3	7468	9	N	6789	6759	0	5	8	533
*05	38378 X	34605	-0-	-3773	-0-	27060	3	6	4	N	6854	6845	0			542
						7539	9									
*06	37140 X	18989	-0-	-18151	-0-	14709	3	12	4	N	3880	4256	0	4	8	162
						4268	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61938 X	23521	-0-	-38417	-0-	18954	3	2359	4	N	2007	1920	0	39	8	263
						2208	9									
02	24075 X	24075	-0-	-0-	-0-	21204	3	955	4	N	1742	1735	0	18	8	252
						1916	9									
03	28096 X	28096	-0-	-0-	-0-	25162	3	812	4	N	1929	1935	0			246
						2122	9									
*04	27358 X	27358	-0-	-0-	-0-	24959	3	294	4	N	1914	1899	0	7	8	254
						2105	9									
*05	27435 X	27435	-0-	-0-	-0-	24414	3	918	4	N	1912	1928	0			238
						2103	9									
*06	27636 X	27636	-0-	-0-	-0-	25313	3	245	4	N	1889	1867	0	8	8	252
						2078	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267 X	13969	-0-	-3298	-0-	11697	3	758	4	N	1376	1372	0	15	8	325
						1514	9									
02	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	10314	3	219	4	N	1296	1316	0	6	8	299
						1426	9									
03	17174 X	13112	-0-	-4062	-0-	11478	3	29	4	N	1459	1438	0			320
						1605	9									
04	15570 X	12501	-0-	-3069	-0-	10977	3	2	4	N	1384	1300	0	3	8	401
						1522	9									
*05	14105 X	12664	-0-	-1441	-0-	11173	3	44	4	N	1315	1330	0			386
						1447	9									
*06	13530 X	12202	-0-	-1328	-0-	10788	3	53	4	N	1237	1247	0	7	8	369
						1361	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360 X	11943	-0-	-5417	-0-	10253	3	927	4	N	694	664	0	6	8	96
						763	9									
02	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10096	3	52	4	N	506	479	0			123
						557	9									
03	13733 X	12128	-0-	-1605	-0-	11212	3	916	9	N	833	827	0	1	8	128
04	13290 X	11641	-0-	-1649	-0-	10447	3	308	4	N	805	832	0	1	8	100
						886	9									
*05	12989 X	11946	-0-	-1043	-0-	10755	3	221	4	N	882	833	0			149
						970	9									
*06	11730 X	11233	-0-	-497	-0-	9982	3	445	4	N	733	775	0			107
						806	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0	W	33980	-0-	33980	1812223	2643	1	22906	3	N	5257	5062	1			731
							2648	4	5783	9							
02	1845332	X	33109	-0-	-1812223	-0-	2605	1	23161	3	N	5153	4868	1			1016
							1675	4	5668	9							
03	37975	X	32531	-0-	-5444	-0-	2992	1	22276	3	N	5647	5688	1	1	8	974
							1051	4	6212	9							
04	36360	X	32239	-0-	-4121	-0-	2961	1	23100	3	N	5511	5677	1	163	8	645
							116	4	6062	9							
*05	36642	X	33333	-0-	-3309	-0-	3088	1	24249	3	N	5378	4762	1			1261
							80	4	5916	9							
*06	35460	X	32457	-0-	-3003	-0-	2999	1	23882	3	N	5024	5123	1	101	8	1061
							50	4	5526	9							

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

01	38130	X	12695	-0-	-25435	-0-	10110	3	296	4	N	2081	2086	0			190
							2289	9									
02	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	8841	3	295	4	N	1960	1959	0			191
							2156	9									
*03	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	9700	3	7	4	N	2197	2164	0			224
							2417	9									
*04	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	8716	3	24	4	N	2049	2087	0			186
							2254	9									
*05	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	8960	3	88	4	N	2011	2023	0			174
							2212	9									
*06	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	8602	3	64	4	N	1754	1736	0			192
							1929	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

01	28954	X	3921	-0-	-25033	-0-	2780	3	1141	9	N	1037	1020	0	15	8	29
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	2215	3	926	9	N	842	851	0			20
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	2459	3	945	9	N	859	850	0			29
*04	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	11091	3	3551	9	N	3228	3171	0	7	8	79
*05	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	13153	3	4259	9	N	3872	3874	0	1	8	76
*06	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	11220	3	3647	9	N	3315	3291	0			100

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

01	99192	X	99192	-0-	-0-	-0-	79192	3	1921	4	Y	16435	16169	0	90	8	589
							18079	9									
02	82350	X	82350	-0-	-0-	-0-	67293	3	342	4	Y	13377	13480	0	35	8	451
							14715	9									
03	83588	X	83588	-0-	-0-	-0-	68973	3	286	4	Y	13026	13028	0			449
							14329	9									
04	25440	X	55886	-0-	30446	-0-	46283	3	137	4	Y	8605	8658	0	10	8	386
							9466	9									
*05	61225	X	61225	-0-	-0-	-0-	50520	3	458	4	Y	9315	9267	0			434
							10247	9									
*06	68202	X	68202	-0-	-0-	-0-	56662	3	362	4	Y	10162	10111	0	32	8	453
							11178	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
01	38595	X	26294	-0-	-12301	-0-	2872	1	17798	3	N	3807	4130	1			324
							1436	4	4188	9							
02	34860	X	24285	-0-	-10575	-0-	2772	1	17719	3	N	3023	2691	1			656
							469	4	3325	9							
03	27535	X	27535	-0-	-0-	-0-	3029	1	19542	3	N	3498	3710	1			444
							1116	4	3848	9							
04	26200	X	26200	-0-	-0-	-0-	2948	1	18021	3	N	3836	3553	1	110	8	617
							1011	4	4220	9							
*05	27146	X	27146	-0-	-0-	-0-	3096	1	19774	3	N	3517	3492	1	61	8	581
							407	4	3869	9							
*06	25987	X	25987	-0-	-0-	-0-	2942	1	18808	3	N	3357	3443	1	81	8	414
							544	4	3693	9							

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

01	53692	X	33996	-0-	-19696	-0-	29858	3	431	4	N	3370	3370	0			85
							3707	9									
02	48496	X	10174	-0-	-38322	-0-	8880	3	58	4	N	1124	1171	0			38
							1236	9									
03	31992	X	31992	-0-	-0-	-0-	28037	3	3955	9	N	3595	3550	0			83
04	39690	X	29514	-0-	-10176	-0-	25921	3	1	4	N	3265	3271	0			77
							3592	9									
*05	38037	X	25333	-0-	-12704	-0-	22176	3	16	4	N	2855	2882	0			50
							3141	9									
*06	32910	X	27033	-0-	-5877	-0-	23839	3	1	4	N	2903	2901	0			52
							3193	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

01	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	9570	3	467	4	N	1561	1561	0	15	8	323
							1717	9									
02	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	8681	3	137	4	N	1370	1350	0	6	8	337
							1507	9									
03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	9307	3	18	4	N	1461	1518	0			280
							1607	9									
*04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	8889	3	1	4	N	1411	1289	0	3	8	399
							1552	9									
*05	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	8693	3	27	4	N	1244	1266	0			377
							1368	9									
*06	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	8337	3	33	4	N	1212	1178	0	7	8	404
							1333	9									

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

01	120063	X	28299	-0-	-91764	-0-	22903	3	116	4	N	4800	4474	0	39	8	485
							5280	9									
02	108444	X	38318	-0-	-70126	-0-	31923	3	128	4	N	5697	5600	0	23	8	559
							6267	9									
03	42730	X	42730	-0-	-0-	-0-	35372	3	7358	9	N	6689	6637	0	24	8	587
04	48700	X	48700	-0-	-0-	-0-	39189	3	578	4	N	8121	8347	0	28	8	333
							8933	9									
*05	48998	X	48998	-0-	-0-	-0-	40120	3	298	4	N	7800	7816	0			317
							8580	9									
*06	44855	X	44855	-0-	-0-	-0-	37176	3	6	4	N	6975	6937	0			355
							7673	9									

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
01	16120	X	14717	-0-	-1403	-0-	10420	3	999	4	N	2998	2966	0	15	8	411
							3298	9									
02	14560	X	13085	-0-	-1475	-0-	9823	3	294	4	N	2698	2722	0	6	8	381
							2968	9									
03	16120	X	14532	-0-	-1588	-0-	11279	3	40	4	N	2921	2961	0			341
							3213	9									
04	15210	X	15038	-0-	-172	-0-	11402	3	2	4	N	3304	3049	0	3	8	593
							3634	9									
*05	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	11830	3	59	4	N	3309	3379	0			523
							3640	9									
*06	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	11186	3	70	4	N	2838	2891	0	7	8	463
							3122	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
01	87943	X	87943	-0-	-0-	-0-	70397	3	1766	4	Y	14345	14151	0	67	8	514
							15780	9									
02	75745	X	75745	-0-	-0-	-0-	62175	3	319	4	Y	12046	12128	0	26	8	406
							13251	9									
03	75503	X	75503	-0-	-0-	-0-	62389	3	260	4	Y	11685	11688	0			403
							12854	9									
04	21090	X	67066	-0-	45976	-0-	55918	3	170	4	Y	9980	9925	0	10	8	448
							10978	9									
*05	50950	X	50950	-0-	-0-	-0-	42290	3	429	4	Y	7483	7583	0			348
							8231	9									
*06	59928	X	59928	-0-	-0-	-0-	50191	3	387	4	Y	8500	8445	0	24	8	379
							9350	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
01	126083	X	126083	-0-	-0-	-0-	110161	3	2603	4	Y	12108	11885	0	111	8	432
							13319	9									
02	103565	X	103565	-0-	-0-	-0-	92799	3	456	4	Y	9373	9446	0	44	8	315
							10310	9									
03	107064	X	107064	-0-	-0-	-0-	96576	3	394	4	Y	9176	9174	0			317
							10094	9									
04	71610	X	94826	-0-	23216	-0-	85953	3	254	4	Y	7835	7783	0	18	8	351
							8619	9									
*05	90774	X	90774	-0-	-0-	-0-	81803	3	748	4	Y	7475	7478	0			348
							8223	9									
*06	82149	X	82149	-0-	-0-	-0-	74352	3	475	4	Y	6656	6668	0	40	8	296
							7322	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
01	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	12195	3	761	4	N	1437	1396	0	15	8	331
							1581	9									
02	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	11239	3	220	4	N	1223	1227	0	6	8	321
							1345	9									
03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	11879	3	30	4	N	1328	1323	0			326
							1461	9									
04	13170	X	13079	-0-	-91	-0-	11547	3	2	4	N	1391	1261	0	3	8	453
							1530	9									
*05	13609	X	13363	-0-	-246	-0-	11787	3	44	4	N	1393	1426	0			420
							1532	9									
*06	13170	X	12970	-0-	-200	-0-	11600	3	53	4	N	1197	1268	0	7	8	342
							1317	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
01	12214	X	10429	-0-	-1785	-0-	8398	3	425	4	N	1460	1622	0	15	8	265
							1606	9									
02	11032	X	8795	-0-	-2237	-0-	7475	3	123	4	N	1088	1005	0	6	8	342
							1197	9									
03	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	8641	3	17	4	N	1267	1311	0			298
							1394	9									
04	10080	X	7125	-0-	-2955	-0-	5927	3	1	4	N	1088	1002	0	3	8	381
							1197	9									
*05	10416	X	7882	-0-	-2534	-0-	6975	3	24	4	N	803	795	0			389
							883	9									
*06	10080	X	8799	-0-	-1281	-0-	7506	3	30	4	N	1148	1054	0	7	8	476
							1263	9									

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
01	29450	X	10681	-0-	-18769	-0-	7558	3	322	4	N	2546	2552	0			78
							2801	9									
02	26600	X	9937	-0-	-16663	-0-	6968	3	322	4	N	2406	2404	0			80
							2647	9									
03	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	8419	3	7	4	N	2703	2663	0			120
							2973	9									
*04	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	8810	3	26	4	N	2521	2568	0			73
							2773	9									
*05	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	9933	3	96	4	N	2474	2489	0			58
							2721	9									
*06	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	9660	3	69	4	N	2148	2125	0			81
							2363	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283147 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9901 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	29990	-0-	29990	183115	2960	1	21828	3	N	3331	2625	1			1038
							1538	4	3664	9							
02	0	W	27104	-0-	27104	210219	2766	1	20650	3	N	2981	3427	1	9	8	583
							409	4	3279	9							
03	0	W	27643	-0-	27643	237862	2888	1	21041	3	N	3112	3307	1			388
							291	4	3423	9							
04	0	W	27441	-0-	27441	-0-	2931	1	20550	3	N	2996	2739	1	123	8	522
							664	4	3296	9							
*05	0	W	26479	-0-	26479	26479	3028	1	19055	3	N	3263	3279	1	67	8	439
							807	4	3589	9							
*06	0	W	24064	-0-	24064	50543	2970	1	17625	3	N	2863	2527	1	91	8	684
							320	4	3149	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
01	17050	X	13150	-0-	-3900	-0-	11097	3	1037	4	N	924	881	0	2	8	129
							1016	9									
02	15400	X	11844	-0-	-3556	-0-	10903	3	57	4	N	804	734	0	4	8	195
							884	9									
03	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	12605	3	1302	9	N	1184	1190	0	7	8	182
04	14340	X	12897	-0-	-1443	-0-	11489	3	366	4	N	947	1002	0	10	8	117
							1042	9									
*05	13981	X	13192	-0-	-789	-0-	11809	3	265	4	N	1016	961	0			172
							1118	9									
*06	13470	X	12137	-0-	-1333	-0-	10734	3	527	4	N	796	852	0			116
							876	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	16383	-0-	-667	-0-	13120	3	1147	4	N	1924	1818	0	5	8	268
							2116	9									
02	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	13937	3	69	4	N	1641	1507	0	2	8	400
							1805	9									
03	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	14943	3	2362	9	N	2147	2213	0	3	8	331
04	16500	X	16224	-0-	-276	-0-	13527	3	389	4	N	2098	2163	0	5	8	261
							2308	9									
*05	17050	X	16162	-0-	-888	-0-	13455	3	277	4	N	2209	2097	0			373
							2430	9									
*06	16500	X	14811	-0-	-1689	-0-	11692	3	528	4	N	2355	2385	0			343
							2591	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
01	36766	X	21322	-0-	-15444	-0-	19635	3	852	4	N	759	751	0	10	8	202
							835	9									
02	33208	X	21783	-0-	-11425	-0-	20777	3	360	4	N	587	575	0	5	8	209
							646	9									
03	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	22604	3	26	4	N	1295	1296	0	7	8	201
							1425	9									
04	24960	X	22518	-0-	-2442	-0-	20531	3	667	4	N	1200	1205	0	9	8	187
							1320	9									
*05	24707	X	22956	-0-	-1751	-0-	20916	3	694	4	N	1224	1238	0			173
							1346	9									
*06	23340	X	21528	-0-	-1812	-0-	18264	3	1981	4	N	1166	1138	0			201
							1283	9									

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	33369	-0-	-731	-0-	2789	1	18922	3	N	3847	3657	1			1016
							7426	4	4232	9							
02	31651	X	31651	-0-	-0-	-0-	2669	1	23119	3	N	3409	3791	1			634
							2113	4	3750	9							
03	30759	X	30759	-0-	-0-	-0-	2913	1	21535	3	N	3350	3406	1			578
							2626	4	3685	9							
04	32631	X	32631	-0-	-0-	-0-	2980	1	25684	3	N	3527	3426	1	182	8	497
							87	4	3880	9							
*05	34100	X	30961	-0-	-3139	-0-	2980	1	24222	3	N	3254	3129	1	100	8	522
							180	4	3579	9							
*06	33000	X	26785	-0-	-6215	-0-	2697	1	18554	3	N	3285	2835	1	118	8	854
							1920	4	3614	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
01	44175	X	16764	-0-	-27411	-0-	12940	3	74	4	N	3409	3373	0	17	8	265
							3750	9									
02	39900	X	11701	-0-	-28199	-0-	9235	3	54	4	N	2193	2161	0	7	8	290
							2412	9									
*03	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	11019	3	74	4	N	2684	2703	0			271
							2952	9									
*04	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	9488	3	1	4	N	2054	2022	0	4	8	299
							2259	9									
*05	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	11583	3	37	4	N	2708	2683	0			324
							2979	9									
*06	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	11329	3	49	4	N	2669	2706	0	8	8	279
							2936	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	103137	X	81473	-0-	-21664	-0-	61318	3	881	4	N	17522	17509	0	18	8	500
							19274	9									
02	93156	X	66124	-0-	-27032	-0-	50525	3	99	4	N	14091	14248	0			343
							15500	9									
03	67228	X	67228	-0-	-0-	-0-	51072	3	48	4	N	14644	14492	0			495
							16108	9									
04	99810	X	65253	-0-	-34557	-0-	49985	3	15268	9	N	13880	14025	0	11	8	339
*05	91450	X	61272	-0-	-30178	-0-	47010	3	159	4	N	12821	12907	0	1	8	252
							14103	9									
*06	78840	X	50412	-0-	-28428	-0-	38593	3	54	4	N	10695	10626	0			321
							11765	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

*01	0	W	123157	-0-	123157	123157	92799	3	7523	4	Y	20759	20247	0	74	8	438
							22835	9									
*02	0	W	73968	-0-	73968	197125	57327	3	1414	4	Y	13843	13915	0	32	8	334
							15227	9									
*03	0	W	100698	-0-	100698	297823	82347	3	2	4	Y	16681	16968	0	47	8	-0-
							18349	9									
*04	0	W	99529	-0-	99529	397352	80608	3	10	4	Y	17192	17079	0	66	8	47
							18911	9									
*05	493933	X	96581	-0-	-397352	-0-	79824	3	11	4	Y	15224	15196	0			75
							16746	9									
*06	90424	X	90424	-0-	-0-	-0-	74800	3	215	4	Y	14008	13985	0			98
							15409	9									

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

01	0	W	16441	-0-	16441	1049200	991	1	12290	3	N	2839	2818	0	2	8	602
							37	4	3123	9							
02	0	W	12252	-0-	12252	1061452	9622	3	2630	9	N	2391	2709	0			284
03	0	W	14406	-0-	14406	1075858	11336	3	3070	9	N	2791	2863	0			212
04	0	W	14014	-0-	14014	1089872	11224	3	2790	9	N	2536	2316	0			432
*05	1102598	X	12726	-0-	-1089872	-0-	10129	3	2597	9	N	2361	2495	0			298
*06	15900	X	9472	-0-	-6428	-0-	7028	3	2444	9	N	2222	2268	0	1	8	251

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

01	28613	X	12531	-0-	-16082	-0-	9904	3	509	4	N	1925	1912	0			84
							2118	9									
02	25844	X	11862	-0-	-13982	-0-	9213	3	516	4	N	1939	1956	0			67
							2133	9									
03	28613	X	12843	-0-	-15770	-0-	10608	3	57	4	N	1980	1979	0			68
							2178	9									
04	13590	X	12489	-0-	-1101	-0-	10448	3	73	4	N	1789	1801	0			56
							1968	9									
*05	14043	X	12394	-0-	-1649	-0-	10314	3	222	4	N	1689	1674	0			71
							1858	9									
*06	12720	X	11778	-0-	-942	-0-	9831	3	187	4	N	1600	1622	0			49
							1760	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	36084	X	24002	-0-	-12082	-0-	855	1	18979	3	N	3707	3599	0	13	8	467
							90	4	4078	9							
02	32592	X	19705	-0-	-12887	-0-	788	1	15732	3	N	2889	2960	0			396
							7	4	3178	9							
03	36084	X	12923	-0-	-23161	-0-	713	1	9711	3	N	2265	2206	0			455
							7	4	2492	9							
04	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	849	1	11840	3	N	2571	2597	0			429
							37	4	2828	9							
*05	26226	X	12533	-0-	-13693	-0-	591	1	9295	3	N	2398	2506	0			321
							9	4	2638	9							
*06	23220	X	7388	-0-	-15832	-0-	750	1	5413	3	N	1114	1045	0	4	8	386
							1225	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

*01	0	W	130580	-0-	130580	2052812	110655	3	4533	4	Y	13993	13652	0	46	8	295
							15392	9									
*02	0	W	121468	-0-	121468	2174280	108108	3	887	4	Y	11339	11403	0	21	8	210
							12473	9									
*03	0	W	145847	-0-	145847	2320127	131969	3	1	4	Y	12615	12794	0	31	8	-0-
							13877	9									
*04	0	W	127125	-0-	127125	2447252	114595	3	3	4	Y	11388	11313	0	44	8	31
							12527	9									
*05	2544703	X	97451	-0-	-2447252	-0-	86715	3	4	4	Y	9756	9738	0			49
							10732	9									
*06	100677	X	100677	-0-	-0-	-0-	91712	3	344	4	Y	7837	7824	0			62
							8621	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

*01	1504603	X	79142	-0-	-1425461	-0-	64169	3	526	4	N	13134	12920	0	42	8	559
							14447	9									
*02	94672	X	94672	-0-	-0-	-0-	77706	3	653	4	N	14830	14795	0	30	8	564
							16313	9									
*03	95764	X	95764	-0-	-0-	-0-	79055	3	38	4	N	15155	15283	0	40	8	396
							16671	9									
*04	79088	X	79088	-0-	-0-	-0-	63725	3	3	4	N	13964	14009	0	53	8	298
							15360	9									
*05	86242	X	86242	-0-	-0-	-0-	71018	3	15224	9	N	13840	13660	0			478
*06	78924	X	78924	-0-	-0-	-0-	63065	3	2094	4	N	12514	12723	0			269
							13765	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

*01	626328	X	63920	-0-	-562408	-0-	47855	3	4040	4	Y	10932	10665	0	36	8	231
							12025	9									
*02	39287	X	39287	-0-	-0-	-0-	28500	3	2639	4	Y	7407	7449	0	14	8	175
							8148	9									
*03	73559	X	73559	-0-	-0-	-0-	60186	3	1	4	Y	12156	12298	0	33	8	-0-
							13372	9									
*04	69753	X	69753	-0-	-0-	-0-	56373	3	6	4	Y	12158	12077	0	48	8	33
							13374	9									
*05	58434	X	58434	-0-	-0-	-0-	46962	3	8	4	Y	10422	10403	0			52
							11464	9									
*06	55624	X	55624	-0-	-0-	-0-	45274	3	74	4	Y	9342	9326	0			68
							10276	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748253	X	36944	-0-	-711309	-0-	27784	3	419	4	N	7946	7966	0			170
							8741	9									
02	47488	X	33976	-0-	-13512	-0-	25681	3	88	4	N	7461	7366	0	17	8	248
							8207	9									
03	52576	X	35928	-0-	-16648	-0-	27416	3	90	4	N	7656	7616	0	28	8	260
							8422	9									
04	35760	X	33345	-0-	-2415	-0-	25500	3	144	4	N	7001	7040	0	28	8	193
							7701	9									
*05	37603	X	33037	-0-	-4566	-0-	25363	3	8	4	N	6969	6944	0			218
							7666	9									
*06	36390	X	26207	-0-	-10183	-0-	20276	3	5931	9	N	5392	5409	0			201

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

01	305128	X	64160	-0-	-240968	-0-	48222	3	15938	9	N	14489	14098	0			535
02	56873	X	56873	-0-	-0-	-0-	44179	3	12694	9	N	11540	11820	0			255
03	55082	X	55082	-0-	-0-	-0-	42476	3	12606	9	N	11460	11220	0			495
04	49560	X	52185	-0-	2625	-0-	39940	3	12245	9	N	11132	11202	0			425
*05	51212	X	31360	-0-	-19852	-0-	22395	3	8965	9	N	8150	8187	0			388
*06	49560	X	35771	-0-	-13789	-0-	25792	3	9979	9	N	9072	9232	0			228

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

01	258543	X	54001	-0-	-204542	-0-	44110	3	9891	9	N	8992	8769	0			332
02	39389	X	39389	-0-	-0-	-0-	31931	3	7458	9	N	6780	6962	0			150
03	42904	X	38276	-0-	-4628	-0-	30798	3	7478	9	N	6798	6655	0			293
04	41520	X	34835	-0-	-6685	-0-	28812	3	6023	9	N	5475	5559	0			209
*05	42904	X	30836	-0-	-12068	-0-	26005	3	4831	9	N	4392	4392	0			209
*06	41520	X	37283	-0-	-4237	-0-	32024	3	5259	9	N	4781	4870	0			120

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

01	45353	X	36124	-0-	-9229	-0-	1477	1	30546	3	N	3285	3097	0	21	8	346
							487	4	3614	9							
02	40964	X	16205	-0-	-24759	-0-	815	1	14292	3	N	998	1258	0			86
							1098	9									
03	45353	X	41733	-0-	-3620	-0-	1311	1	35928	3	N	3975	3805	0			256
							121	4	4373	9							
04	43890	X	42498	-0-	-1392	-0-	1293	1	37179	3	N	3555	3568	0			243
							115	4	3911	9							
*05	41380	X	41380	-0-	-0-	-0-	1317	1	35570	3	N	3775	3724	0			294
							340	4	4153	9							
*06	40380	X	36009	-0-	-4371	-0-	1251	1	31060	3	N	3155	3227	0			222
							227	4	3471	9							

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

*01	2445927	X	65663	-0-	-2380264	-0-	55833	3	4245	4	N	5077	5039	0	33	8	329
							5585	9									
*02	108444	X	61037	-0-	-47407	-0-	54352	3	1758	4	N	4479	4527	0	21	8	260
							4927	9									
*03	120063	X	64482	-0-	-55581	-0-	58448	3	477	4	N	5052	5042	0			270
							5557	9									
*04	116190	X	60919	-0-	-55271	-0-	55045	3	195	4	N	5163	5126	0	9	8	298
							5679	9									
*05	60117	X	60117	-0-	-0-	-0-	54340	3	342	4	N	4941	4967	0			272
							5435	9									
*06	65400	X	55924	-0-	-9476	-0-	51033	3	216	4	N	4250	4275	0	11	8	236
							4675	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2130825	X	92376	-0-	-2038449	-0-	79623	3	1399	4	N	10322	10231	0			452
							11354	9									
*02	120064	X	80994	-0-	-39070	-0-	69021	3	1339	4	N	9667	9786	0			333
							10634	9									
*03	132928	X	86368	-0-	-46560	-0-	75563	3	142	4	N	9694	9696	0			331
							10663	9									
*04	128640	X	79637	-0-	-49003	-0-	70195	3	167	4	N	8432	8499	0			264
							9275	9									
*05	76793	X	76793	-0-	-0-	-0-	67664	3	488	4	N	7855	7789	0			330
							8641	9									
*06	89400	X	70123	-0-	-19277	-0-	61976	3	402	4	N	7041	7154	0			217
							7745	9									

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

01	0	W	51769	-0-	51769	1894120	43089	3	100	4	N	7800	7858	0			335
							8580	9									
02	0	W	76891	-0-	76891	1971011	63410	3	368	4	N	11921	11865	0			391
							13113	9									
03	0	W	81078	-0-	81078	2052089	67321	3	9	4	N	12498	12501	0			388
							13748	9									
04	0	W	77511	-0-	77511	-0-	64653	3	21	4	N	11670	11623	0			435
							12837	9									
*05	0	W	77446	-0-	77446	77446	64640	3	116	4	N	11536	11672	0			299
							12690	9									
*06	0	W	72673	-0-	72673	150119	60781	3	81	4	N	10737	10807	0			229
							11811	9									

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

01	0	W	3330	-0-	3330	816624	2945	3	4	4	N	346	380	0	16	8	18
							381	9									
02	0	W	6840	-0-	6840	823464	5884	3	14	4	N	856	818	0	13	8	43
							942	9									
03	0	W	7418	-0-	7418	830882	6387	3	1031	9	N	937	913	0			67
04	0	W	6985	-0-	6985	837867	6112	3	873	9	N	794	793	0	6	8	62
*05	0	W	6419	-0-	6419	844286	5679	3	4	4	N	669	678	0			53
							736	9									
*06	848464	X	4178	-0-	-844286	-0-	3564	3	14	4	N	545	567	0	9	8	22
							600	9									

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

01	0	W	50067	-0-	50067	50067	38361	3	3491	4	N	7468	7379	0	52	8	484
							8215	9									
02	94135	X	44068	-0-	-50067	-0-	35051	3	1311	4	N	7005	7049	0	33	8	407
							7706	9									
03	75082	X	46179	-0-	-28903	-0-	38722	3	376	4	N	6437	6500	0			344
							7081	9									
04	72660	X	44559	-0-	-28101	-0-	38173	3	156	4	N	5664	5667	0	14	8	327
							6230	9									
*05	40417	X	40417	-0-	-0-	-0-	34455	3	276	4	N	5169	5211	0			285
							5686	9									
*06	48450	X	37933	-0-	-10517	-0-	32216	3	180	4	N	5034	5022	0	18	8	279
							5537	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	123089	-0-	123089	123089	104980	3	3618	4	N	13174	13013	0	38	8	505
							14491	9									
02	0	W	107102	-0-	107102	230191	94683	3	145	4	N	11158	11065	0	17	8	581
							12274	9									
03	0	W	111220	-0-	111220	341411	99041	3	12179	9	N	11072	11229	0	21	8	403
04	0	W	102004	-0-	102004	-0-	90888	3	477	4	N	9672	9678	0	31	8	366
							10639	9									
*05	0	W	99218	-0-	99218	99218	88102	3	448	4	N	9698	9762	0			302
							10668	9									
*06	189864	X	90646	-0-	-99218	-0-	80979	3	100	4	N	8697	8679	0			320
							9567	9									

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

01	400380	X	92357	-0-	-308023	-0-	70748	3	3	4	N	19642	19362	0			604
							21606	9									
02	98812	X	69369	-0-	-29443	-0-	53265	3	196	4	N	14462	14516	0			550
							15908	9									
03	109399	X	68133	-0-	-41266	-0-	53306	3	14827	9	N	13479	13627	0			402
04	105870	X	58444	-0-	-47426	-0-	45715	3	4	4	N	11568	11612	0			358
							12725	9									
*05	109399	X	56160	-0-	-53239	-0-	43872	3	36	4	N	11138	11091	0			405
							12252	9									
*06	89370	X	49616	-0-	-39754	-0-	38867	3	10749	9	N	9772	9776	0			401

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

01	14B2 EXT		33053	-0-	33053	1609629	27094	3	1313	4	N	4224	4182	0			223
							4646	9									
02	0	W	31399	-0-	31399	1641028	26130	3	958	4	N	3919	3704	0			438
							4311	9									
03	0	W	34174	-0-	34174	1675202	28908	3	579	4	N	4261	4219	0			480
							4687	9									
04	0	W	31066	-0-	31066	1706268	26376	3	467	4	N	3839	3998	0			321
							4223	9									
*05	0	W	31237	-0-	31237	1737505	25947	3	893	4	N	3997	4050	0			268
							4397	9									
*06	1764048	X	26543	-0-	-1737505	-0-	21490	3	1665	4	N	3080	3107	0	1	8	240
							3388	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

*01	0	W	102695	-0-	102695	102695	87540	3	4970	4	Y	9259	9036	0	28	8	478
							10185	9									
*02	0	W	91661	-0-	91661	194356	82445	3	1232	4	Y	7258	7312	0			424
							7984	9									
*03	0	W	93203	-0-	93203	287559	84336	3	99	4	Y	7971	8161	0	20	8	214
							8768	9									
*04	0	W	101648	-0-	101648	389207	93534	3	646	4	Y	6789	6747	0	23	8	233
							7468	9									
*05	0	W	110070	-0-	110070	499277	102021	3	1001	4	Y	6407	6396	0			244
							7048	9									
*06	590447	X	91170	-0-	-499277	-0-	82974	3	2456	4	Y	5218	5209	0			253
							5740	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	17050 X	14879	-0-	-2171	-0-	11864	3	1486	4	N	1390	1318	1			133
						1529	9									
08	17050 X	14670	-0-	-2380	-0-	10352	3	2878	4	N	1309	1291	1	2	8	149
						1440	9									
09	16500 X	13741	-0-	-2759	-0-	10862	3	1635	4	N	1131	1105	1	3	8	172
						1244	9									
10	17050 X	14787	-0-	-2263	-0-	13416	3	89	4	N	1165	1174	1	2	8	161
						1282	9									
11	16500 X	14220	-0-	-2280	-0-	13099	3	1121	9	N	1019	1000	1	2	8	178
12	17050 X	13340	-0-	-3710	-0-	11845	3	197	4	N	1180	1267	1	3	8	88
						1298	9									
01	17050 X	12198	-0-	-4852	-0-	10235	3	963	4	N	909	867	1	3	8	127
						1000	9									
02	15400 X	11037	-0-	-4363	-0-	10271	3	54	4	N	647	614	1	3	8	157
						712	9									
03	17050 X	12913	-0-	-4137	-0-	11912	3	1001	9	N	910	925	1	2	8	140
04	16500 X	12333	-0-	-4167	-0-	10986	3	345	4	N	911	935	1	3	8	113
						1002	9									
*05	17050 X	12669	-0-	-4381	-0-	11328	3	249	4	N	993	938	1			168
						1092	9									
*06	16500 X	12020	-0-	-4480	-0-	10565	3	503	4	N	865	907	0			126
						952	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

01	66092 X	48537	-0-	-17555	-0-	41010	3	7527	9	Y	6843	6843	0			172
*02	40804 X	40804	-0-	-0-	-0-	34245	3	6559	9	Y	5963	5963	0			172
03	51659 X	51659	-0-	-0-	-0-	44275	3	7384	9	Y	6713	6713	0			172
*04	58731 X	58731	-0-	-0-	-0-	51297	3	7434	9	Y	6758	6758	0			172
*05	55038 X	55038	-0-	-0-	-0-	47860	3	7178	9	Y	6525	6525	0			172
*06	45756 X	45756	-0-	-0-	-0-	39287	3	6469	9	Y	5881	5527	0	354	1	172

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

01	15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	180	1	13954	3	Y	837	799	0			95
						743	4	921	9							
02	42308 X	42308	-0-	-0-	-0-	560	1	40536	3	Y	1102	1144	0			53
						1212	9									
03	38215 X	38215	-0-	-0-	-0-	620	1	35657	3	Y	1154	1186	0			21
						669	4	1269	9							
04	6870 X	3862	-0-	-3008	-0-	220	1	2608	3	Y	891	798	0			114
						54	4	980	9							
05	7099 X	61	-0-	-7038	-0-	60	1	1	3	Y	-0-	114	0			-0-
06	6870 X	2556	-0-	-4314	-0-	100	1	2	3	Y	2231	1945	0			286
						2454	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	111	2	79	9	N	72	154	1			87
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	793	2	138	9	N	125					212
03	0	W	444	-0-	444	444	339	2	105	9	N	95	179	1			128
04	0	W	2607	-0-	2607	-0-	2501	2	106	9	N	96					224
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	7920	2	113	9	N	103	182	1			145
*06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1952	2	55	9	N	50					195

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	131314					N	-0-					153
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	131314					N	51					204
03	0	W	1024	-0-	1024	132338	696	2	328	9	N	298	334	1			168
04	0	W	571	-0-	571	132909	432	2	139	9	N	126	180	1			114
05	133134	X	225	-0-	-132909	-0-	223	2	2	9	N	2					116
*06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	45	2	47	9	N	43					159

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

01	14B	DENY	1745	-0-	1745	492208	1361	2	384	9	N	349	428	1			64
02	14B	DENY	2833	-0-	2833	495041	2375	2	458	9	N	416	368	1			112
03	0	W	240	-0-	240	495281	61	2	179	9	N	163					275
04	0	W	808	-0-	808	496089	559	2	249	9	N	226	329	1			172
05	499123	X	3034	-0-	-496089	-0-	1697	2	900	4	N	397	365	1			204
							437	9									
*06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	3499	2	592	9	N	538	354	1			388

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

01	580	X	580	-0-	-0-	-0-	426	2	154	9	N	140	156	1			113
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	566	2	91	9	N	83					196
03	0	W	677	-0-	677	677	578	2	99	9	N	90	172	1			114
04	0	W	232	-0-	232	-0-	169	2	63	9	N	57					171
05	3740	X	-0-	-0-	-3740	-0-					N	-0-					171
*06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	104	2	98	4	N	-0-	2	6			169

DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

01	14B2	EXT	3560	-0-	3560	769264	2969	2	591	9	Y	537	557	0			139
02	0	W	3657	-0-	3657	772921	3045	2	612	9	Y	556	486	0			209
03	0	W	6018	-0-	6018	778939	5394	2	624	9	Y	567	604	0			172
04	0	W	4205	-0-	4205	783144	3193	2	1012	9	Y	920	614	0			478
05	0	W	1134	-0-	1134	784278	842	2	292	9	Y	265	595	0			148
06	0	W	732	-0-	732	785010	622	2	110	9	Y	100	187	1			61

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4314	2	437	9	N	397	364	0			284
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	5528	2	686	9	N	624	409	0			499
03	0	W	3588	-0-	3588	3588	2946	2	642	9	N	584	101	0			982
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3588					N	283	134	0			1131
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3588					N	21	639	0			513
06	0	W	3586	-0-	3586	7174	3266	2	320	9	N	291	119	0			662

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	X	380	-0-	-0-	-0-	258	2	122	9	N	111					149
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 2336																	
02	0	W	855	-0-	855	3191	646	2	209	9	N	190	176	1			163
03	0	W	1734	-0-	1734	4925	1292	2	442	9	N	402	178	1			387
04	0	W	3177	-0-	3177	8102	2635	2	542	9	N	493	552	1			328
05	0	W	3256	-0-	3256	11358	2659	2	597	9	N	543	548	1			323
06	0	W	2287	-0-	2287	13645	2101	2	186	9	N	169					528

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	2	2	51	9	N	46					105
02	40320	X	154	-0-	-40166	-0-	153	2	1	9	N	1					106
03	44640	X	14721	-0-	-29919	-0-	1550	1	8017	2	N	4685	4147	1			644
							5154	9									
04	43200	X	11454	-0-	-31746	-0-	1500	1	7880	2	N	1885	2000	1			529
							2074	9									
05	44640	X	11871	-0-	-32769	-0-	1450	1	8030	2	N	1392	1780	1			141
							860	4	1531	9							
*06	43200	X	551	-0-	-42649	-0-	550	1	1	9	N	1	4	6			138

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2918	2	2	9	N	2					180
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2939	2	187	9	N	170					350
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2103	2	680	9	N	618	891	1			77
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3511	2	534	9	N	485					562
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					562
*06	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	9182	2	2039	9	N	1854	1270	1			652

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

01	14B2 EXT		4412	-0-	4412	73687	3600	2	812	9	Y	738	715	0			191
02	14B2 EXT		4415	-0-	4415	78102	3627	2	788	9	Y	716	638	0			269
03	0	W	4780	-0-	4780	82882	3804	2	976	9	Y	887	887	0			269
04	0	W	809	-0-	809	83691	708	2	101	9	Y	92	313	0			48
05	0	W	1093	-0-	1093	84784	603	2	490	9	Y	445	244	0			249
06	0	W	2114	-0-	2114	86898	1346	2	768	9	Y	698	522	1			425

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
*07	31217	X	9642	-0-	-21575	-0-	8699	2	628	4	N	286	187	1			301
							315	9									
*08	33346	X	33346	-0-	-0-	-0-	32646	2	700	9	N	636	732	1			205
*09	30117	X	30117	-0-	-0-	-0-	29425	2	692	9	N	629	414	1			420
*10	9579	X	6353	-0-	-3226	-0-	23	1	6145	2	N	168	378	1			210
							185	9									
*11	34422	X	34422	-0-	-0-	-0-	340	1	33259	2	N	743	334	1			619
							6	4	817	9							
*12	33356	X	32308	-0-	-1048	-0-	206	1	31358	2	N	620	930	1			309
							62	4	682	9							
*01	33356	X	32472	-0-	-884	-0-	31737	2	735	9	N	668	550	1	1	8	426
*02	32060	X	28767	-0-	-3293	-0-	28153	2	614	9	N	558	556	1	2	8	426
*03	35495	X	30187	-0-	-5308	-0-	29569	2	12	4	N	551	712	1	3	8	262
							606	9									
*04	34350	X	28208	-0-	-6142	-0-	23514	2	4112	4	N	529	497	1	2	8	292
							582	9									
*05	32271	X	29272	-0-	-2999	-0-	23823	2	4885	4	N	513	665	1			140
							564	9									
06	30900	X	27936	-0-	-2964	-0-	25437	2	1973	4	N	478	261	1			357
							526	9									

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

01	34255	X	19358	-0-	-14897	-0-	2029	1	16889	2	N	400	192	1	2	8	516
							440	9									
*02	28532	X	22880	-0-	-5652	-0-	3505	1	18653	2	N	656	757	1	2	8	413
							722	9									
*03	29729	X	24625	-0-	-5104	-0-	4128	1	19664	2	N	757	942	1	3	8	225
							833	9									
04	27930	X	23003	-0-	-4927	-0-	4015	1	18184	2	N	731	561	1	2	8	395
							804	9									
05	28830	X	24298	-0-	-4532	-0-	4668	1	18864	2	N	696	741	1			350
							766	9									
*06	24510	X	23943	-0-	-567	-0-	4642	1	18610	2	N	628	753	1			225
							691	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

01	166594	X	54914	-0-	-111680	-0-	43361	2	7	4	Y	10496	10362	1	39	8	538
							11546	9									
02	150472	X	45457	-0-	-105015	-0-	36752	2	15	4	Y	7900	7936	1	28	8	474
							8690	9									
03	51262	X	51262	-0-	-0-	-0-	41904	2	494	4	Y	8058	8234	1	19	8	279
							8864	9									
04	58890	X	26982	-0-	-31908	-0-	22523	2	222	4	Y	3852	4046	1	6	8	79
							4237	9									
05	55366	X	36865	-0-	-18501	-0-	31228	2	46	4	Y	5083	5079	1	2	8	81
							5591	9									
*06	53130	X	33656	-0-	-19474	-0-	28199	2	78	4	Y	4890	4880	1			91
							5379	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231415	X	67454	-0-	-163961	-0-	55554	2	9	4	Y	10810	10834	1	58	8	557
							11891	9									
02	209020	X	64791	-0-	-144229	-0-	52447	2	21	4	Y	11203	11055	1	35	8	670
							12323	9									
03	44046	X	44046	-0-	-0-	-0-	35703	2	382	4	Y	7237	7630	1	24	8	253
							7961	9									
04	86070	X	2135	-0-	-83935	-0-	1189	2	124	4	Y	747	963	1	11	8	26
							822	9									
05	80910	X	11841	-0-	-69069	-0-	9970	2	28	4	Y	1675	1663	1	1	8	37
							1843	9									
*06	69420	X	8898	-0-	-60522	-0-	7450	2	40	4	Y	1280	1282	1			35
							1408	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

*07	14B2	EXT	498	-0-	498	118253	497	1	1	9	N	1	1	1			123
*08	14B2	EXT	322	-0-	322	118575	214	1	107	2	N	1	1	1			123
							1	9									
*09	14B2	EXT	681	-0-	681	119256	5	1	675	2	N	1	1	1			123
							1	9									
*10	14B2	EXT	241	-0-	241	119497	234	2	6	4	N	1	1	1			123
							1	9									
*11	119497	X	-0-	-0-	-119497	-0-					N	-0-					123
*12	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					123
*01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					123
02	14476	X	-0-	-0-	-14476	-0-					N	-0-					123
03	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

*07	14B2	EXT	17983	-0-	17983	1344263	773	1	15932	2	N	1153	936	1	1	8	819
							10	4	1268	9							
*08	14B2	EXT	18276	-0-	18276	1362539	1011	1	16015	2	N	1133	1535	1			417
							4	4	1246	9							
*09	14B2	EXT	17174	-0-	17174	1379713	1132	1	14895	2	N	1043	967	1			493
							1147	9									
*10	14B2	EXT	4700	-0-	4700	1384413	3973	2	102	4	N	568	901	1			160
							625	9									
*11	1403625	X	19212	-0-	-1384413	-0-	17514	2	200	4	N	1362	1033	1			489
							1498	9									
*12	101711	X	17143	-0-	-84568	-0-	903	1	14785	2	N	1094	1240	1	1	8	342
							252	4	1203	9							
*01	101711	X	18698	-0-	-83013	-0-	1040	1	16471	2	N	1069	1101	1	4	8	306
							11	4	1176	9							
*02	91868	X	16412	-0-	-75456	-0-	1035	1	14344	2	N	939	884	1	4	8	357
							1033	9									
*03	101711	X	19464	-0-	-82247	-0-	1093	1	17216	2	N	1008	1060	1	3	8	302
							46	4	1109	9							
*04	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	1121	1	14240	2	N	910	831	1	1	8	380
							279	4	1001	9							
*05	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	1014	1	16311	2	N	909	1021	1			268
							483	4	1000	9							
*06	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	964	1	16887	2	N	928	819	1			377
							213	4	1021	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	34967	-0-	34967	1705491	31268	2	2094	4	N	1459	1695	1	1	8	451
						1605	9									
*08	14B2 EXT	26867	-0-	26867	1732358	24831	2	596	4	N	1309	1494	1			266
						1440	9									
*09	14B2 EXT	24620	-0-	24620	1756978	18830	2	4491	4	N	1181	963	1			484
						1299	9									
*10	14B2 EXT	8525	-0-	8525	1765503	3510	2	4688	4	N	297	393	1			388
						327	9									
*11	1797023 X	31520	-0-	-1765503	-0-	27754	2	2335	4	N	1301	1415	1			274
						1431	9									
*12	142135 X	23310	-0-	-118825	-0-	21649	2	390	4	N	1155	1075	1	1	8	353
						1271	9									
*01	142135 X	22158	-0-	-119977	-0-	57	1	19441	2	N	1171	1208	1	4	8	312
						1372	4	1288	9							
*02	128380 X	21134	-0-	-107246	-0-	111	1	19952	2	N	974	957	1	4	8	325
						1071	9									
*03	142135 X	23781	-0-	-118354	-0-	183	1	22377	2	N	1068	1048	1	3	8	342
						46	4	1175	9							
*04	22301 X	22301	-0-	-0-	-0-	20826	2	285	4	N	1082	850	1	1	8	573
						1190	9									
*05	23374 X	20203	-0-	-3171	-0-	65	1	18686	2	N	917	999	1			491
						443	4	1009	9							
06	22980 X	19432	-0-	-3548	-0-	212	1	18045	2	N	892	814	1			569
						194	4	981	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

*07	14B2 EXT	30346	-0-	30346	2809247	124	1	29498	2	N	641	765	1	1	8	330
						19	4	705	9							
*08	14B2 EXT	30887	-0-	30887	2840134	133	1	29959	2	N	716	714	1			332
						7	4	788	9							
*09	14B2 EXT	27976	-0-	27976	2868110	128	1	27176	2	N	611	614	1			329
						672	9									
*10	14B2 EXT	9716	-0-	9716	2877826	9321	2	240	4	N	141	217	1			253
						155	9									
*11	2916856 X	39030	-0-	-2877826	-0-	37828	2	433	4	N	699	702	1			250
						769	9									
*12	57939 X	28301	-0-	-29638	-0-	650	1	26580	2	N	562	640	1	1	8	171
						453	4	618	9							
*01	57939 X	29158	-0-	-28781	-0-	737	1	27748	2	N	595	532	1	2	8	232
						18	4	655	9							
*02	52332 X	18619	-0-	-33713	-0-	276	1	17897	2	N	405	312	1	1	8	324
						446	9									
*03	57939 X	-0-	-0-	-57939	-0-					N	-0-	10	1	1	8	313
*04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					313
*05	29140 X	24596	-0-	-4544	-0-	539	1	22593	2	N	723	642	1			394
						669	4	795	9							
*06	29094 X	29094	-0-	-0-	-0-	699	1	27581	2	N	424	461	1			357
						348	4	466	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	15876	-0-	15876	1090464	748	1	13217	2	N	1730	1855	1	2	8	496
						8	4	1903	9							
*08	14B2 EXT	15853	-0-	15853	1106317	1158	1	12735	2	N	1779	1837	1			438
						3	4	1957	9							
*09	14B2 EXT	14960	-0-	14960	1121277	1337	1	11760	2	N	1694	1498	1			634
						1863	9									
*10	14B2 EXT	12788	-0-	12788	1134065	11048	2	284	4	N	1324	1338	1			620
						1456	9									
*11	1149617 X	15552	-0-	-1134065	-0-	13523	2	155	4	N	1704	1996	1			328
						1874	9									
*12	57939 X	18000	-0-	-39939	-0-	1486	1	14424	2	N	1676	1736	1	2	8	266
						246	4	1844	9							
*01	57939 X	14709	-0-	-43230	-0-	1431	1	11587	2	N	1530	1383	1	6	8	407
						8	4	1683	9							
*02	52332 X	14198	-0-	-38134	-0-	1391	1	11051	2	N	1596	1540	1	6	8	457
						1756	9									
*03	57939 X	16676	-0-	-41263	-0-	1638	1	13230	2	N	1612	1780	1	5	8	284
						35	4	1773	9							
*04	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	1553	1	12393	2	N	1488	1198	1	2	8	572
						243	4	1637	9							
*05	17980 X	15970	-0-	-2010	-0-	1183	1	12822	2	N	1441	1594	1			419
						380	4	1585	9							
*06	17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	940	1	14386	2	N	1388	1374	1			433
						182	4	1527	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

*07	14B2 EXT	14804	-0-	14804	892690	1298	1	11512	2	N	1806	1860	1	1	8	559
						7	4	1987	9							
*08	14B2 EXT	15638	-0-	15638	908328	843	1	12579	2	N	2012	2031	1			540
						3	4	2213	9							
*09	14B2 EXT	15017	-0-	15017	923345	897	1	12438	2	N	1529	1491	1			578
						1682	9									
*10	14B2 EXT	14724	-0-	14724	938069	12746	2	328	4	N	1500	1330	1			748
						1650	9									
*11	952414 X	14345	-0-	-938069	-0-	12313	2	141	4	N	1719	2062	1			405
						1891	9									
*12	58435 X	12629	-0-	-45806	-0-	543	1	10254	2	N	1506	1620	1	1	8	290
						175	4	1657	9							
*01	58435 X	9592	-0-	-48843	-0-	667	1	7587	2	N	1212	1098	1	5	8	399
						5	4	1333	9							
*02	52780 X	13639	-0-	-39141	-0-	798	1	11231	2	N	1464	1372	1	8	8	483
						1610	9									
*03	58435 X	17013	-0-	-41422	-0-	1144	1	14066	2	N	1605	1616	1	7	8	465
						37	4	1766	9							
*04	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	1071	1	12817	2	N	1426	1387	1	2	8	502
						251	4	1569	9							
*05	17984 X	17984	-0-	-0-	-0-	870	1	15287	2	N	1250	1456	1			296
						452	4	1375	9							
06	16440 X	15560	-0-	-880	-0-	764	1	13199	2	N	1300	982	1			614
						167	4	1430	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	13444	-0-	13444	1101054	9940	2	1290	4	N	2013	2411	1	2	8	328
						2214	9									
*08	14B2 EXT	14935	-0-	14935	1115989	12154	2	472	4	N	2099	2251	1			176
						2309	9									
*09	14B2 EXT	16577	-0-	16577	1132566	10605	2	3805	4	N	1970	1472	1			674
						2167	9									
*10	14B2 EXT	5978	-0-	5978	1138544	1436	2	3710	4	N	756	1149	1			281
						832	9									
*11	1153282 X	14738	-0-	-1138544	-0-	10719	2	1423	4	N	2360	1928	1			713
						2596	9									
*12	81468 X	14314	-0-	-67154	-0-	11961	2	293	4	N	1873	2370	1	2	8	214
						2060	9									
*01	81468 X	18277	-0-	-63191	-0-	81	1	14216	2	N	2446	2330	1	7	8	323
						1289	4	2691	9							
*02	73584 X	15199	-0-	-58385	-0-	181	1	13014	2	N	1822	1682	1	8	8	455
						2004	9									
*03	81468 X	17440	-0-	-64028	-0-	189	1	14897	2	N	2107	2121	1	6	8	435
						36	4	2318	9							
*04	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	15324	2	263	4	N	2353	1953	1	3	8	832
						2588	9									
*05	20118 X	20118	-0-	-0-	-0-	99	1	17088	2	N	2235	2493	1			574
						472	4	2459	9							
*06	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	214	1	15007	2	N	2086	1923	1			737
						175	4	2295	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

*07	14B2 EXT	16094	-0-	16094	910761	13054	2	55	4	N	2714	2756	1	3	8	443
						2985	9									
*08	14B2 EXT	15520	-0-	15520	926281	12636	2	179	4	N	2459	2615	1	1	8	286
						2705	9									
*09	14B2 EXT	14683	-0-	14683	940964	11868	2	114	4	N	2455	2367	1			374
						2701	9									
*10	14B2 EXT	14230	-0-	14230	955194	11193	2	280	4	N	2506	2576	1			304
						2757	9									
*11	959693 X	4499	-0-	-955194	-0-	1882	2	54	4	N	2330	2319	1	1	8	314
						2563	9									
*12	129425 X	6254	-0-	-123171	-0-	3476	2	907	4	N	1701	1696	1	3	8	316
						1871	9									
*01	129425 X	11059	-0-	-118366	-0-	8343	2	323	4	N	2175	2108	1	9	8	374
						2393	9									
*02	116900 X	10950	-0-	-105950	-0-	8579	2	9	4	N	2147	2314	1	10	8	197
						2362	9									
*03	129425 X	11822	-0-	-117603	-0-	7919	2	1474	4	N	2208	2055	1	8	8	342
						2429	9									
*04	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	6458	2	2937	4	N	2137	2108	1	4	8	367
						2351	9									
*05	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	9944	2	2430	9	N	2209	2352	1			224
*06	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	10412	2	2279	9	N	2072	1715	1			581

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	11588	-0-	11588	1509450	9527	2	687	4	N	1249	1245	1	1	8	434
						1374	9									
*08	14B2 EXT	15231	-0-	15231	1524681	13869	2	1362	9	N	1238	1461	1			211
*09	14B2 EXT	12671	-0-	12671	1537352	11308	2	1363	9	N	1239	1080	1			370
*10	14B2 EXT	4772	-0-	4772	1542124	60	1	4467	2	N	223	377	1			216
						245	9									
*11	14B2 EXT	16037	-0-	16037	1558161	891	1	13882	2	N	1147	1169	1			194
						2	4	1262	9							
*12	1569608 X	11447	-0-	-1558161	-0-	984	1	9389	2	N	959	804	1	1	8	348
						19	4	1055	9							
*01	150133 X	11740	-0-	-138393	-0-	10585	2	1155	9	N	1050	994	1	4	8	400
*02	135604 X	13862	-0-	-121742	-0-	12575	2	1287	9	N	1170	1367	1	4	8	199
*03	150133 X	15103	-0-	-135030	-0-	13767	2	6	4	N	1209	1198	1	3	8	207
						1330	9									
*04	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	10667	2	1865	4	N	989	984	1	1	8	211
						1088	9									
*05	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	11383	2	2334	4	N	1110	997	1			324
						1221	9									
06	14430 X	12584	-0-	-1846	-0-	10814	2	839	4	N	846	961	1			209
						931	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	14002	-0-	14002	1516719	11047	2	99	4	N	2596	2556	1	4	8	707
						2856	9									
*08	14B2 EXT	16197	-0-	16197	1532916	12574	2	77	4	N	3224	3479	1	1	8	451
						3546	9									
*09	14B2 EXT	5963	-0-	5963	1538879	3821	2	615	4	N	1388	368	1			1471
						1527	9									
*10	14B2 EXT	6058	-0-	6058	1544937	4046	2	472	4	N	1400	2373	1			498
						1540	9									
*11	14B2 EXT	7478	-0-	7478	1552415	5183	2	331	4	N	1785	1789	1			494
						1964	9									
*12	1553338 X	923	-0-	-1552415	-0-	432	2	10	4	N	437	730	1	3	8	198
						481	9									
*01	216535 X	1261	-0-	-215274	-0-	1185	2	67	4	N	8	7	1	5	8	194
						9	9									
*02	195580 X	2420	-0-	-193160	-0-	2010	2	4	4	N	369	204	1	6	8	353
						406	9									
*03	216535 X	5238	-0-	-211297	-0-	4022	2	58	4	N	1053	778	1	9	8	619
						1158	9									
*04	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	4454	2	575	4	N	932	1139	1	6	8	406
						1025	9									
*05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	3235	2	423	4	N	1220	1137	1			489
						1342	9									
*06	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	3798	2	194	4	N	1108	1329	1			268
						1219	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		312571	-0-	312571	559304	238115	2	8045	4	N	60374	60605	1	23	8	523
							66411	9									
*08	0		226327	-0-	226327	785631	175743	2	2526	4	N	43689	43375	1			837
							48058	9									
*09	0		172685	-0-	172685	958316	118671	2	17430	4	N	33258	32889	1			1206
							36584	9									
*10	0		151653	-0-	151653	1109969	110235	2	8849	4	N	29608	30366	1			448
							32569	9									
*11	1238304	X	128335	-0-	-1109969	-0-	99565	2	1143	4	N	25115	25177	1			386
							27627	9									
*12	327019	X	116706	-0-	-210313	-0-	89298	2	1350	4	N	23689	23567	1	38	8	470
							26058	9									
*01	327019	X	105323	-0-	-221696	-0-	80526	2	1228	4	N	21426	21281	1	97	8	518
							23569	9									
*02	295372	X	79905	-0-	-215467	-0-	61815	2	159	4	N	16301	16398	1	72	8	349
							17931	9									
*03	327019	X	85567	-0-	-241452	-0-	63936	2	3264	4	N	16697	16407	1	39	8	600
							18367	9									
*04	128250	X	77423	-0-	-50827	-0-	55050	2	5685	4	N	15171	15051	1	8	8	712
							16688	9									
*05	116622	X	75142	-0-	-41480	-0-	57169	2	1937	4	N	14578	15055	1			235
							16036	9									
06	101880	X	70133	-0-	-31747	-0-	53661	2	1621	4	N	13501	13458	1			278
							14851	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

*07	14B2 EXT		37962	-0-	37962	2613356	434	1	36613	2	N	811	976	1	1	8	475
							23	4	892	9							
*08	14B2 EXT		36656	-0-	36656	2650012	516	1	35237	2	N	813	1065	1			223
							9	4	894	9							
*09	14B2 EXT		35706	-0-	35706	2685718	251	1	34596	2	N	781	596	1			408
							859	9									
*10	14B2 EXT		9158	-0-	9158	2694876	8669	2	223	4	N	242	397	1			253
							266	9									
*11	2726770	X	31894	-0-	-2694876	-0-	30697	2	351	4	N	769	712	1			310
							846	9									
*12	118358	X	31907	-0-	-86451	-0-	293	1	30353	2	N	676	689	1	1	8	296
							517	4	744	9							
*01	118358	X	37731	-0-	-80627	-0-	36861	2	24	4	N	769	754	1	2	8	309
							846	9									
*02	106904	X	35197	-0-	-71707	-0-	34409	2	788	9	N	716	600	1	2	8	423
*03	118358	X	52041	-0-	-66317	-0-	50901	2	135	4	N	914	850	1	3	8	484
							1005	9									
*04	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	44437	2	872	4	N	885	955	1	2	8	412
							974	9									
*05	38905	X	37899	-0-	-1006	-0-	269	1	35878	2	N	627	740	1			299
							1062	4	690	9							
06	50310	X	34286	-0-	-16024	-0-	383	1	32863	2	N	568	485	1			382
							415	4	625	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	51471	-0-	51471	1812792	40496	2	7	4	Y	9971	9891	1	25	8	511
							10968	9									
02	0	W	46678	-0-	46678	1859470	36584	2	16	4	Y	9162	9095	1	30	8	548
							10078	9									
03	0	W	51558	-0-	51558	1911028	40722	2	495	4	Y	9401	9606	1	21	8	322
							10341	9									
04	0	W	51611	-0-	51611	1962639	42672	2	406	4	Y	7757	7923	1	11	8	145
							8533	9									
05	2008803	X	46164	-0-	-1962639	-0-	38503	2	52	4	Y	6917	6951	1	5	8	106
							7609	9									
*06	50010	X	44041	-0-	-5969	-0-	36491	2	90	4	Y	6782	6766	1			122
							7460	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

*07	14B	DENY	44665	-0-	44665	197257	1097	1	35904	2	Y	6967	7048	1			412
							7664	9									
*08	14B	DENY	41209	-0-	41209	238466	1096	1	33214	2	Y	6272	6222	1			462
							6899	9									
*09	14B	DENY	38091	-0-	38091	276557	1057	1	30431	2	Y	5921	5944	1			439
							90	4	6513	9							
*10	14B	DENY	27445	-0-	27445	304002	9783	2	11117	4	Y	5950	5879	1			510
							6545	9									
*11	14B	DENY	6416	-0-	6416	310418	20	2	1	4	Y	5814	5975	1			349
							6395	9									
*12	14B	DENY	26798	-0-	26798	337216	19751	2	1077	4	Y	5427	5475	1			301
							5970	9									
*01	0	W	2193	-0-	2193	339409	160	2	91	4	Y	1765	1823	1	1	8	242
							1942	9									
*02	0	W	12366	-0-	12366	351775	9418	2	75	4	Y	2612	2174	1			680
							2873	9									
*03	0	W	29978	-0-	29978	381753	23342	2	6636	9	Y	6033	6260	1	53	8	400
*04	0	W	32466	-0-	32466	414219	21023	2	5601	4	Y	5311	5502	1			209
							5842	9									
*05	0	W	21596	-0-	21596	435815	15370	2	2104	4	Y	3747	3247	1	4	8	705
							4122	9									
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	435815					Y	28	377	1			356

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

*07	14B2	EXT	63422	-0-	63422	1284960	47	1	47857	2	Y	13286	13139	0	77	1	271
							903	4	14615	9							
*08	14B2	EXT	64099	-0-	64099	1349059	46	1	49295	2	Y	12479	12437	0	95	1	217
							1031	4	13727	9			1	8			
*09	14B2	EXT	41757	-0-	41757	1390816	26	1	21038	2	Y	11220	11077	0	61	1	299
							8351	4	12342	9							
*10	14B2	EXT	59722	-0-	59722	1450538	37487	2	9627	4	Y	11462	11227	0	141	1	393
							12608	9									
*11	14B2	EXT	57667	-0-	57667	1508205	43610	2	2335	4	Y	10656	10427	0	232	1	390
							11722	9									
*12	14B2	EXT	61021	-0-	61021	1569226	46527	2	2691	4	Y	10730	10432	0	423	1	265
							11803	9									
*01	1633300	X	64074	-0-	-1569226	-0-	50432	2	945	4	Y	11543	11311	0	287	1	210
							12697	9									
*02	114716	X	56187	-0-	-58529	-0-	45862	2	66	4	Y	9326	8899	0	305	1	332
							10259	9									
*03	127007	X	46982	-0-	-80025	-0-	37620	2	32	4	Y	8482	8358	0	206	1	140
							9330	9					110	8			
*04	122910	X	46717	-0-	-76193	-0-	34034	2	4167	4	Y	7742	5570	0	2100	1	212
							8516	9									
05	41463	X	41463	-0-	-0-	-0-	32739	2	1405	4	Y	6654	1384	0	5388	1	155
							7319	9					6	8			
*06	62190	X	5042	-0-	-57148	-0-	327	2	4491	4	Y	204	92	0	226	1	39
							224	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*07	14B2 EXT	49849	-0-	49849	1395940	60	1	38799	2	Y	9323	9215	0	63	1	200
						735	4	10255	9							
*08	14B2 EXT	50798	-0-	50798	1446738	38	1	40158	2	Y	8872	8830	0	77	1	164
						843	4	9759	9			1	8			
*09	14B2 EXT	32604	-0-	32604	1479342	84	1	17031	2	Y	7898	7792	0	50	1	220
						6801	4	8688	9							
*10	14B2 EXT	47285	-0-	47285	1526627	30507	2	7866	4	Y	8102	7916	0	116	1	290
						8912	9									
*11	14B2 EXT	45407	-0-	45407	1572034	35312	2	1897	4	Y	7453	7270	0	188	1	285
						8198	9									
*12	1626649 X	54615	-0-	-1572034	-0-	44100	2	2566	4	Y	7226	6954	0	361	1	196
						7949	9									
*01	255688 X	46656	-0-	-209032	-0-	37381	2	702	4	Y	7794	7612	0	221	1	156
						8573	9					1	8			
*02	230944 X	43882	-0-	-187062	-0-	36526	2	66	4	Y	6627	6295	0	242	1	246
						7290	9									
*03	255688 X	45818	-0-	-209870	-0-	38036	2	32	4	Y	7045	6879	0	204	1	119
						7750	9					89	8			
*04	247440 X	45982	-0-	-201458	-0-	34626	2	4255	4	Y	6455	4620	0	1774	1	180
						7101	9									
*05	45732 X	45732	-0-	-0-	-0-	37729	2	869	4	Y	6485	1364	0	5175	1	119
						7134	9					7	8			
*06	48407 X	48407	-0-	-0-	-0-	39832	2	796	4	Y	7072	2097	0	4939	1	151
						7779	9					4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

*07	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	12242	2	580	4	N	1106	1049	1			586
						1217	9									
*08	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	12102	2	214	4	N	1102	1313	1			375
						1212	9									
*09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	1455	2	1624	4	N	895	987	1			283
						985	9									
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	381	2	2844	4	N	382	390	1			275
						420	9									
*11	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	14998	2	1054	4	N	1464	1247	1			492
						1610	9									
12	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	10777	2	1423	4	N	1158	1470	1			180
						1274	9									
01	0 W	17031	-0-	17031	17031	14584	2	799	4	N	1498	1367	1	1	8	310
						1648	9									
02	0 W	13734	-0-	13734	30765	12446	2	138	4	N	1045	818	1			537
						1150	9									
03	0 W	16344	-0-	16344	47109	15037	2	3	4	N	1185	1270	1	12	8	440
						1304	9									
04	0 W	14370	-0-	14370	61479	13208	2	1162	9	N	1056	1198	1			298
*05	0 W	14702	-0-	14702	76181	13578	2	1124	9	N	1022	866	1	1	8	453
*06	90066 X	13885	-0-	-76181	-0-	12880	2	1005	9	N	914	986	1	1	8	380

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

01	225401 X	81045	-0-	-144356	-0-	54130	2	8384	4	Y	16846	16686	1	2	8	611
						18531	9									
02	203588 X	80240	-0-	-123348	-0-	60381	2	976	4	Y	17166	17529	1	3	8	245
						18883	9									
03	225401 X	88257	-0-	-137144	-0-	68139	2	20118	9	Y	18289	18045	1			489
04	78301 X	78301	-0-	-0-	-0-	60042	2	53	4	Y	16551	15924	1	216	8	900
						18206	9									
05	117149 X	86114	-0-	-31035	-0-	66644	2	328	4	Y	17402	17518	1	39	8	745
						19142	9									
06	85980 X	78525	-0-	-7455	-0-	58420	2	1798	4	Y	16643	16337	1	190	8	861
						18307	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236933	X	78627	-0-	-158306	-0-	53243	2	6857	4	Y	16843	16693	1			611
							18527	9									
02	214004	X	59635	-0-	-154369	-0-	44149	2	613	4	Y	13521	13939	1			193
							14873	9									
03	236933	X	66528	-0-	-170405	-0-	50681	2	15847	9	Y	14406	14214	1			385
04	229290	X	64531	-0-	-164759	-0-	49562	2	35	4	Y	13576	13009	1	216	8	736
							14934	9									
05	120094	X	28357	-0-	-91737	-0-	22654	2	122	4	Y	5074	5555	1	39	8	216
							5581	9									
06	76080	X	22771	-0-	-53309	-0-	16857	2	709	4	Y	4732	4520	1	190	8	238
							5205	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

*07	14B2	EXT	17747	-0-	17747	1509530	15642	2	51	4	N	1867	1959	1			216
							2054	9									
*08	14B2	EXT	15001	-0-	15001	1524531	12903	2	52	4	N	1860	1783	1			293
							2046	9									
*09	14B2	EXT	17674	-0-	17674	1542205	26	1	15082	2	N	1770	1784	1			279
							619	4	1947	9							
*10	14B2	EXT	4493	-0-	4493	1546698	3538	2	372	4	N	530	542	1			267
							583	9									
*11	14B2	EXT	19232	-0-	19232	1565930	16918	2	2	4	N	2102	2115	1			254
							2312	9									
*12	1576211	X	10281	-0-	-1565930	-0-	8452	2	21	4	N	1644	1511	1			387
							1808	9									
*01	91388	X	15352	-0-	-76036	-0-	13238	2	2114	9	N	1922	1766	1	1	8	542
*02	82544	X	17309	-0-	-65235	-0-	15279	2	2030	9	N	1845	1796	1			591
*03	91388	X	20829	-0-	-70559	-0-	18445	2	250	4	N	1940	2167	1	12	8	352
							2134	9									
*04	88440	X	19499	-0-	-68941	-0-	14427	2	3081	4	N	1810	1764	1			398
							1991	9									
*05	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	15239	2	2211	4	N	1741	1768	1	3	8	368
							1915	9									
06	21030	X	19526	-0-	-1504	-0-	15917	2	1735	4	N	1704	1736	1	1	8	335
							1874	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

*07	14B2	EXT	15573	-0-	15573	863262	13024	2	346	4	N	2003	2211	1	1	8	491
							2203	9									
*08	14B2	EXT	8114	-0-	8114	871376	6066	2	49	4	N	1817	1972	1			336
							1999	9									
*09	14B2	EXT	7076	-0-	7076	878452	3393	2	390	4	N	2994	2639	1			691
							3293	9									
*10	14B2	EXT	13922	-0-	13922	892374	7274	2	3815	4	N	2575	2651	1			615
							2833	9									
*11	14B2	EXT	11146	-0-	11146	903520	8754	2	309	4	N	1894	2191	1			318
							2083	9									
*12	14B2	EXT	6799	-0-	6799	910319	5098	2	499	4	N	1093	1091	1			320
							1202	9									
*01	910319	X	-0-	-0-	-910319	-0-					N	1125	1130	1	1	8	314
*02	82628	X	6261	-0-	-76367	-0-	4274	2	292	4	N	1541	1311	1			544
							1695	9									
*03	91481	X	5448	-0-	-86033	-0-	3020	2	367	4	N	1874	2066	1	26	8	326
							2061	9									
*04	88530	X	8499	-0-	-80031	-0-	5922	2	445	4	N	1938	1805	1			459
							2132	9									
*05	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	8667	2	247	4	N	2202	2272	1	3	8	386
							2422	9									
*06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	6271	2	10	4	N	1554	1265	1	2	8	673
							1709	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	25523	-0-	25523	1302091	20890	2	555	4	N	3707	3555	1			659
						4078	9									
*08	14B2 EXT	23654	-0-	23654	1325745	19463	2	156	4	N	3668	3977	1			350
						4035	9									
*09	14B2 EXT	14572	-0-	14572	1340317	9391	2	1079	4	N	3729	3338	1			741
						4102	9									
*10	14B2 EXT	21872	-0-	21872	1362189	12128	2	6359	4	N	3077	3052	1			766
						3385	9									
*11	14B2 EXT	13608	-0-	13608	1375797	10849	2	383	4	N	2160	2491	1			435
						2376	9									
*12	14B2 EXT	9433	-0-	9433	1385230	7207	2	706	4	N	1382	1556	1			261
						1520	9									
*01	1385230 X	-0-	-0-	-1385230	-0-					N	762	580	1	1	8	442
*02	131152 X	-0-	-0-	-131152	-0-					N	524	438	1			528
*03	145204 X	11644	-0-	-133560	-0-	8096	2	984	4	N	2331	2272	1	24	8	563
						2564	9									
*04	140520 X	12085	-0-	-128435	-0-	8672	2	652	4	N	2510	2464	1			609
						2761	9									
*05	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	8616	2	246	4	N	2021	1897	1	4	8	729
						2223	9									
*06	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	11392	2	18	4	N	2797	3055	1	2	8	469
						3077	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

*07	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	7440	2	486	4	N	532	557	1			411
						585	9									
*08	17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	16172	2	244	4	N	749	760	1			400
						824	9									
*09	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	730	2	1277	4	N	589	607	1			382
						648	9									
*10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	279	2	2089	4	N	258	200	1			440
						284	9									
*11	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	6435	2	840	4	N	872	832	1			480
						959	9									
*12	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	3681	2	656	4	N	375	599	1			256
						413	9									
*01	61101 X	2747	-0-	-58354	-0-	2430	2	207	4	N	100	17	1	1	8	338
						110	9									
*02	55188 X	6153	-0-	-49035	-0-	5967	2	110	4	N	69	42	1			365
						76	9									
*03	61101 X	8968	-0-	-52133	-0-	8123	2	3	4	N	765	691	1	7	8	432
						842	9									
*04	59130 X	10215	-0-	-48915	-0-	9276	2	939	9	N	854	980	1			306
*05	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	10104	2	958	9	N	871	833	1	2	8	342
*06	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	10474	2	946	9	N	860	816	1	1	8	385

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

01	0 W	25961	-0-	25961	1285347	14547	2	6934	4	N	4073	4251	1	27	8	210
						4480	9									
02	0 W	35636	-0-	35636	1320983	29570	2	1692	4	N	3976	3548	1	15	8	623
						4374	9									
03	0 W	46283	-0-	46283	1367266	38937	2	1904	4	N	4947	5207	1	12	8	351
						5442	9									
04	0 W	37759	-0-	37759	1405025	24929	2	8506	4	N	3931	4076	1	5	8	201
						4324	9									
05	0 W	43485	-0-	43485	1448510	35495	2	2269	4	N	5201	5003	1			399
						5721	9									
*06	1492822 X	44312	-0-	-1448510	-0-	35891	2	2986	4	N	4941	5024	1			316
						5435	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
*07	0	Z	36703	-0-	36703	304668	28782	2	765	4	N	6505	6453	1			459
							7156	9									
*08	0	Z	29905	-0-	29905	334573	23508	2	189	4	N	5644	5761	1			342
							6208	9									
*09	0	Z	19990	-0-	19990	354563	12146	2	1395	4	N	5863	5624	1			581
							6449	9									
*10	0	Z	28185	-0-	28185	382748	14811	2	7767	4	N	5097	5151	1			527
							5607	9									
*11	0	Z	24558	-0-	24558	407306	19000	2	671	4	N	4443	4485	1			485
							4887	9									
*12	0	Z	20302	-0-	20302	427608	14866	2	1456	4	N	3618	3575	1			528
							3980	9									
*01	0	Z	20328	-0-	20328	447936	16008	2	937	4	N	3075	2904	1	1	8	698
							3383	9									
*02	0	Z	16940	-0-	16940	464876	12603	2	860	4	N	3161	3094	1			765
							3477	9									
*03	0	Z	21623	-0-	21623	486499	15820	2	1924	4	N	3526	3570	1	63	8	658
							3879	9									
*04	512104	X	25605	-0-	-486499	-0-	19476	2	1465	4	N	4240	4316	1			582
							4664	9									
*05	25669	X	25669	-0-	-0-	-0-	20805	2	593	4	N	3883	4085	1	6	8	374
							4271	9									
*06	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	21613	2	35	4	N	3861	3426	1	3	8	806
							4247	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

*10	144598	X	144598	-0-	-0-	-0-	102636	2	12027	4	N	27214	26852	1			362
							29935	9									
*11	86044	X	86044	-0-	-0-	-0-	63877	2	4087	4	N	16436	16335	1	1	8	462
							18080	9									
*12	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	15438	2	364	4	N	3295	3601	1			156
							3625	9									
*01	29690	X	29690	-0-	-0-	-0-	22430	2	1267	4	N	5448	4762	1	11	8	831
							5993	9									
*02	123620	X	44795	-0-	-78825	-0-	35228	2	67	4	N	8636	8756	1	36	8	675
							9500	9									
*03	136865	X	43983	-0-	-92882	-0-	32848	2	477	4	N	9689	9419	1	26	8	919
							10658	9									
*04	132450	X	49332	-0-	-83118	-0-	35213	2	4549	4	N	8700	8783	1	9	8	827
							9570	9									
*05	47470	X	47470	-0-	-0-	-0-	34593	2	4526	4	N	7592	7820	1			599
							8351	9									
06	47940	X	43866	-0-	-4074	-0-	34731	2	1779	4	N	6687	6482	1			804
							7356	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

01	123318	X	18204	-0-	-105114	-0-	1148	1	14845	2	N	2010	1774	1	8	8	627
							2211	9									
02	111384	X	18074	-0-	-93310	-0-	1037	1	14652	2	N	2168	2328	1	9	8	458
							2385	9									
03	123318	X	18381	-0-	-104937	-0-	1148	1	15091	2	N	1942	1943	1	6	8	451
							6	4	2136	9							
04	119340	X	15522	-0-	-103818	-0-	1111	1	12352	2	N	1695	1739	1	2	8	405
							194	4	1865	9							
05	123318	X	15708	-0-	-107610	-0-	980	1	12720	2	N	1825	1749	1	1	8	480
							2008	9									
06	19380	X	17059	-0-	-2321	-0-	1111	1	13965	2	N	1803	1902	1	1	8	380
							1983	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		260562	-0-	260562	260562	187135	2	15008	4	N	53108	52471	1			637
							58419	9									
*11	0		143586	-0-	143586	404148	110367	2	1268	4	N	29046	29341	1			342
							31951	9									
*12	0		128145	-0-	128145	532293	98747	2	1494	4	N	25367	25259	1			450
							27904	9									
*01	0		94134	-0-	94134	626427	72933	2	1114	4	N	18261	18225	1	43	8	443
							20087	9									
*02	699129	X	72702	-0-	-626427	-0-	57071	2	133	4	N	14089	14170	1	60	8	302
							15498	9									
*03	260524	X	74282	-0-	-186242	-0-	55688	2	2635	4	N	14508	14251	1	37	8	522
							15959	9									
*04	252120	X	51231	-0-	-200889	-0-	36669	2	3756	4	N	9824	9875	1	9	8	462
							10806	9									
*05	260524	X	76382	-0-	-184142	-0-	57974	2	2749	4	N	14235	14467	1			230
							15659	9									
06	252120	X	61359	-0-	-190761	-0-	47180	2	2115	4	N	10967	10971	1			226
							12064	9									

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
*09	0		5321	-0-	5321	5321	3778	2	542	4	Y	910	8	1			902
							1001	9									
*10	0		198326	-0-	198326	203647	124294	2	30946	4	Y	39169	39240	1			831
							43086	9									
*11	0		136677	-0-	136677	340324	103042	2	1915	4	Y	28836	29308	1			359
							31720	9									
*12	0		46413	-0-	46413	386737	188	1	35606	2	Y	9359	9198	1			520
							324	4	10295	9							
*01	0		65668	-0-	65668	452405	294	1	50787	2	Y	12934	13337	1	25	8	92
							360	4	14227	9							
*02	505498	X	53093	-0-	-452405	-0-	298	1	40829	2	Y	10878	10781	1	46	8	143
							11966	9									
*03	205902	X	51182	-0-	-154720	-0-	299	1	38008	2	Y	11342	11302	1	34	8	149
							399	4	12476	9							
*04	199260	X	46830	-0-	-152430	-0-	323	1	32064	2	Y	10420	10376	1	13	8	180
							2981	4	11462	9							
*05	205902	X	54948	-0-	-150954	-0-	396	1	37469	2	Y	11871	11907	1	1	8	143
							4025	4	13058	9							
06	199260	X	47816	-0-	-151444	-0-	340	1	33472	2	Y	10291	10289	1			145
							2684	4	11320	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
*09	0		5787	-0-	5787	5787	4022	2	577	4	Y	1080	9	1			1071
							1188	9									
*10	0		309515	-0-	309515	315302	193867	2	48267	4	Y	61255	61027	1			1299
							67381	9									
*11	0		211658	-0-	211658	526960	163049	2	3036	4	Y	41430	42204	1			525
							45573	9									
*12	0		147921	-0-	147921	674881	615	1	114276	2	Y	29066	27977	1			1614
							1057	4	31973	9							
*01	0		144324	-0-	144324	819205	574	1	112917	2	Y	27391	28749	1	58	8	198
							703	4	30130	9							
*02	923733	X	104528	-0-	-819205	-0-	486	1	81950	2	Y	20084	19982	1	56	8	244
							22092	9									
*03	306125	X	113270	-0-	-192855	-0-	569	1	88308	2	Y	21485	21414	1	29	8	286
							759	4	23634	9							
*04	296250	X	94993	-0-	-201257	-0-	517	1	69166	2	Y	18676	18619	1	14	8	329
							4766	4	20544	9							
*05	306125	X	68688	-0-	-237437	-0-	472	1	49218	2	Y	12903	13075	1	1	8	156
							4805	4	14193	9							
06	296250	X	71023	-0-	-225227	-0-	500	1	52067	2	Y	13189	13160	1			185
							3948	4	14508	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	0		83107	-0-	83107	-0-	68092	2	372	4	N	13312	13193	1	30	8	428
							14643	9									
02	45891	X	78917	-0-	33026	-0-	65226	2	11	4	N	12436	12512	1	49	8	303
							13680	9									
03	158069	X	81019	-0-	-77050	-0-	66749	2	415	4	N	12595	12426	1	31	8	441
							13855	9									
04	152970	X	81018	-0-	-71952	-0-	67357	2	787	4	N	11704	11617	1	9	8	519
							12874	9									
05	158069	X	54843	-0-	-103226	-0-	46338	2	417	4	N	7353	7688	1			184
							8088	9									
06	152970	X	14014	-0-	-138956	-0-	11847	2	76	4	N	1901	2041	1	6	8	38
							2091	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
01	0		89839	-0-	89839	-0-	74810	2	375	4	N	13322	13177	1	29	8	430
							14654	9									
02	56979	X	97814	-0-	40835	-0-	82016	2	12	4	N	14351	14375	1	54	8	352
							15786	9									
03	196261	X	108985	-0-	-87276	-0-	90829	2	492	4	N	16058	15800	1	45	8	565
							17664	9									
04	189930	X	101391	-0-	-88539	-0-	84836	2	903	4	N	14229	14146	1	17	8	631
							15652	9									
05	196261	X	43659	-0-	-152602	-0-	36322	2	289	4	N	6407	6878	1			160
							7048	9									
06	189930	X	18306	-0-	-171624	-0-	15347	2	98	4	N	2601	2694	1	15	8	52
							2861	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		44840	-0-	44840	44840	35441	2	1024	4	N	7614	7510	1			104
							8375	9									
*01	0		183932	-0-	183932	228772	140021	2	15186	4	N	26114	25754	1	49	8	415
							28725	9									
*02	0		181160	-0-	181160	409932	155006	2	1559	4	N	22359	22008	1	105	8	661
							24595	9									
*03	591722	X	181790	-0-	-409932	-0-	153429	2	3515	4	N	22587	22556	1	61	8	631
							24846	9									
*04	165010	X	165010	-0-	-0-	-0-	134135	2	10183	4	N	18811	18800	1	14	8	628
							20692	9									
*05	164548	X	155736	-0-	-8812	-0-	133468	2	3241	4	N	17297	17397	1	27	8	501
							19027	9									
*06	159240	X	141281	-0-	-17959	-0-	113997	2	10401	4	N	15348	15315	1	46	8	488
							16883	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		106192	-0-	106192	106192	85647	2	2477	4	N	16425	16201	1			224
							18068	9									
*01	0		78246	-0-	78246	184438	58934	2	6389	4	N	11748	11747	1	39	8	186
							12923	9									
*02	0		85156	-0-	85156	269594	71679	2	720	4	N	11597	11388	1	52	8	343
							12757	9									
*03	355844	X	86250	-0-	-269594	-0-	72338	2	1657	4	N	11141	11138	1	34	8	312
							12255	9									
*04	124500	X	88968	-0-	-35532	-0-	71713	2	5441	4	N	10740	10684	1	10	8	358
							11814	9									
*05	128650	X	86251	-0-	-42399	-0-	73625	2	1787	4	N	9854	9912	1	15	8	285
							10839	9									
*06	124500	X	78437	-0-	-46063	-0-	63160	2	5762	4	N	8650	8634	1	26	8	275
							9515	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23505	-0-	23505	23505	17971	2	162	4	Y	4884	4613	1			271
							5372	9									
*01	0		141709	-0-	141709	165214	110383	2	680	4	Y	27860	27889	1	43	8	199
							30646	9									
*02	0		103682	-0-	103682	268896	80333	2	23349	9	Y	21226	21065	1	86	8	274
*03	379586	X	110690	-0-	-268896	-0-	84814	2	723	4	Y	22866	22786	1	53	8	301
							25153	9									
*04	133650	X	93736	-0-	-39914	-0-	67659	2	4607	4	Y	19518	19462	1	16	8	341
							21470	9									
05	138105	X	80225	-0-	-57880	-0-	57729	2	5373	4	Y	15566	15718	1	1	8	188
							17123	9									
06	133650	X	101251	-0-	-32399	-0-	74420	2	5974	4	Y	18961	18882	1			267
							20857	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

12	0		140852	-0-	140852	140852	112241	2	3245	4	N	23060	22742	1	3	8	315
							25366	9									
01	0		126764	-0-	126764	267616	95165	2	10316	4	N	19348	19306	1	50	8	307
							21283	9									
02	0		114986	-0-	114986	382602	97466	2	980	4	N	15036	14825	1	74	8	444
							16540	9									
03	0		96748	-0-	96748	479350	80233	2	2487	4	N	12753	12790	1	40	8	367
							14028	9									
04	0		110746	-0-	110746	590096	88159	2	6681	4	N	14460	14323	1	10	8	483
							15906	9									
*05	697435	X	107339	-0-	-590096	-0-	90777	2	2203	4	N	13054	13139	1	20	8	378
							14359	9									
06	169020	X	98664	-0-	-70356	-0-	78966	2	7207	4	N	11355	11338	1	34	8	361
							12491	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	37504	X	NO RPT	-0-	-37504	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	140640	X	NO RPT	-0-	-140640	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

01	11191	X	7256	-0-	-3935	-0-	5772	3	1319	4	N	150					470
							165	9									
02	10612	X	9943	-0-	-669	-0-	9799	3	144	9	N	131	189	1			412
03	11749	X	11292	-0-	-457	-0-	10967	3	325	9	N	295					707
*04	11190	X	10476	-0-	-714	-0-	10401	3	75	9	N	68	738	1			37
*05	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11304	3	160	9	N	145					182
06	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					182

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

01	8711	X	5799	-0-	-2912	-0-	4881	3	808	5	N	100	3	8			392
							110	9									
02	7868	X	3963	-0-	-3905	-0-	3135	3	759	5	N	63	10	8			445
							69	9									
03	6665	X	6648	-0-	-17	-0-	5002	3	1426	5	N	200	91	7			554
							220	9									
*04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	4956	3	1093	5	N	158	7	8			705
							174	9									
*05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	4708	3	1088	5	N	185	375	1	11	8	504
							204	9									
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					504

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18933	-0-	18933	18933	16054	4	2879	9	N	2617	1606	0	70	8	941
03	SHUT IN	167614	-0-	167614	186547	147767	4	19847	9	N	18043	18486	0			498
*04	SHUT IN	146317	-0-	146317	332864	79910	3	48645	4	N	16147	15599	1	133	8	913
						17762	9									
05	SHUT IN	131252	-0-	131252	464116	115365	3	15887	9	N	14443	14389	1	180	8	787
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	464116					N	NO RPT					787

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

01	416 X	416	-0-	-0-	-0-	378	1	38	3	N	-0-					175
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	295	1	122	3	N	-0-					175
03	620 N	417	-0-	-203	-0-	283	1	134	3	N	-0-	148	1			27
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	243	1	52	3	N	37					64
						41	9									
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	318	1	65	3	N	10					74
						11	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

01	80383 X	74855	-0-	-5528	-0-	56	1	66029	2	N	7973	7858	1			849
						8770	9									
02	72604 X	69793	-0-	-2811	-0-	55	1	61000	2	N	7944	7616	1			1177
						8738	9									
03	80383 X	78160	-0-	-2223	-0-	62	1	69080	2	N	8198	8131	1			1244
						9018	9									
04	77790 X	70351	-0-	-7439	-0-	60	1	62217	2	N	7340	6828	1			1756
						8074	9									
05	80383 X	69159	-0-	-11224	-0-	62	1	61023	2	N	7340	7846	1	2	8	1248
						8074	9									
06	75630 X	61470	-0-	-14160	-0-	53	1	54609	2	N	6189	5182	1			2255
						6808	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

01	107477 X	95224	-0-	-12253	-0-	31	1	89498	2	N	5177	4916	1			827
						5695	9									
02	97076 X	76667	-0-	-20409	-0-	25	1	72323	2	N	3926	3798	1			955
						4319	9									
03	107477 X	82041	-0-	-25436	-0-	31	1	77381	2	N	4208	4179	1			984
						4629	9									
04	104010 X	61421	-0-	-42589	-0-	24	1	57926	2	N	3155	3853	1			286
						3471	9									
05	103044 X	40268	-0-	-62776	-0-	20	1	38276	2	N	1793	1475	1			604
						1972	9									
06	92160 X	48741	-0-	-43419	-0-	29	1	45535	2	N	2888	3023	1			469
						3177	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144196	X	144196	-0-	-0-	-0-	54	1	127415	2	Y	15206	17198	1			1863
							16727	9									
02	122677	X	122677	-0-	-0-	-0-	52	1	108651	2	Y	12704	13121	1			1446
							13974	9									
03	138762	X	138762	-0-	-0-	-0-	62	1	123442	2	Y	13871	14212	1			1105
							15258	9									
04	92040	X	84908	-0-	-7132	-0-	43	1	75844	2	Y	8201	8906	1			400
							9021	9									
05	95108	X	69730	-0-	-25378	-0-	38	1	63162	2	Y	5936	4320	1	1	8	2015
							6530	9									
06	92040	X	66694	-0-	-25346	-0-	859	1	58070	2	Y	7059	7299	1			1775
							7765	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	111577	X	111577	-0-	-0-	-0-	30	1	84901	2	N	24224	24246	1	6	8	1424
							26646	9									
02	115164	X	85909	-0-	-29255	-0-	24	1	66449	2	N	17669	18630	1			463
							19436	9									
03	127503	X	97986	-0-	-29517	-0-	28	1	76036	2	N	19929	19241	1			1151
							21922	9									
04	123390	X	88726	-0-	-34664	-0-	30	1	68829	2	N	18061	18047	1			1165
							19867	9									
05	127503	X	78224	-0-	-49279	-0-	31	1	60553	2	N	16036	15866	1			1335
							17640	9									
06	107970	X	61397	-0-	-46573	-0-	23	1	46963	2	N	13101	13221	1			1215
							14411	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

01	125925	X	125925	-0-	-0-	-0-	31	1	98415	2	N	24981	26501	1			1358
							27479	9									
02	136667	X	136667	-0-	-0-	-0-	26	1	106065	2	N	27796	27596	1			1558
							30576	9									
03	184318	X	184318	-0-	-0-	-0-	31	1	142833	2	N	37685	37005	1	2	8	2236
							41454	9									
04	164620	X	164620	-0-	-0-	-0-	30	1	129104	2	N	32260	33127	1			1369
							35486	9									
05	169376	X	169376	-0-	-0-	-0-	31	1	133829	2	N	32287	31603	1			2053
							35516	9									
06	37020	X	26473	-0-	-10547	-0-	4	1	20244	2	N	5659	6599	1			1113
							6225	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 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
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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

01	5704	X	3809	-0-	-1895	-0-	3797	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3612	X	3135	-0-	-477	-0-	10	1	3122	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3999	X	2464	-0-	-1535	-0-	2214	2	250	9	N	227	227	8			-0-
04	3810	X	3588	-0-	-222	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3487	-0-	-450	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2997	-0-	-693	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

01	3813	X	1180	-0-	-2633	-0-	971	1	200	4	N	8	181	1			565
							9	9									
02	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	148	1	17152	2	N	1988	1978	1	117	8	458
							2187	9									
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	37	1	7877	2	N	777	385	1			850
							855	9									
04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	398	1	4290	2	N	549	956	1			443
							604	9									
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	833	1	3078	2	N	574	754	1	1	8	262
							631	9									
*06	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	5749	2	912	9	N	829	188	1	70	8	833

STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989

01	29202	X	-0-	-0-	-29202	-0-					N	9	756	1			616
02	33740	X	-0-	-0-	-33740	-0-					N	1	357	1			260
03	37355	X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-					260
04	24030	X	-0-	-0-	-24030	-0-					N	-0-					260
05	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					260
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105651 X	105651	-0-	-0-	-0-	89373	2	1606	4	N	13338	12529	1			1104
						14672	9									
02	88576 X	88576	-0-	-0-	-0-	254	1	76286	2	N	10857	11074	1			887
						93	4	11943	9							
03	75984 X	75984	-0-	-0-	-0-	64408	2	1868	4	N	8825	8265	1	5	8	1442
						9708	9									
04	73440 X	71043	-0-	-2397	-0-	60404	2	997	4	N	8765	8900	1			1307
						9642	9									
05	75888 X	72030	-0-	-3858	-0-	61419	2	1027	4	N	8713	9656	1			364
						9584	9									
06	73440 X	65663	-0-	-7777	-0-	54837	2	1824	4	N	8184	7790	1			758
						9002	9									

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10736 - 15260

01	141577 X	97384	-0-	-44193	-0-	527	1	81159	2	N	14233	14367	1	5	8	890
						42	4	15656	9							
02	127876 X	79052	-0-	-48824	-0-	1700	1	64813	2	N	11399	11414	1			875
						12539	9									
03	141577 X	85297	-0-	-56280	-0-	73077	2	23	4	N	11088	9678	1	2	8	2283
						12197	9									
04	137010 X	70611	-0-	-66399	-0-	60390	2	10221	9	N	9292	10118	1			1457
05	116374 X	30893	-0-	-85481	-0-	25211	2	16	4	Y	5151	4362	1	45	8	744
						5666	9									
*06	94230 X	45566	-0-	-48664	-0-	39905	2	25	4	Y	5124	5702	1	22	8	144
						5636	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	51447	-0-	51447	51447	573	1	41225	2	Y	8754	7775	1	290	8	689
						20	4	9629	9							
04	SHUT IN	84209	-0-	84209	135656	66343	2	703	4	Y	15603	15717	1	137	8	438
						17163	9									
05	SHUT IN	98432	-0-	98432	234088	73242	2	6347	4	Y	17130	16307	1	184	8	1077
						18843	9									
06	SHUT IN	108459	-0-	108459	342547	76979	2	10504	4	Y	19069	19002	1	49	8	1095
						20976	9									

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

01	125749 X	125749	-0-	-0-	-0-	113751	2	152	4	N	10769	10603	1			676
						11846	9									
02	101106 X	101106	-0-	-0-	-0-	305	1	91672	2	N	8294	7882	1			1088
						6	4	9123	9							
03	82604 X	82604	-0-	-0-	-0-	74814	2	504	4	N	6624	6416	1			1296
						7286	9									
04	82549 X	82549	-0-	-0-	-0-	74652	2	380	4	N	6834	6632	1			1498
						7517	9									
05	85928 X	85928	-0-	-0-	-0-	78247	2	435	4	N	6587	7106	1			979
						7246	9									
*06	80444 X	80444	-0-	-0-	-0-	73302	2	524	4	N	6016	6134	1			861
						6618	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY WEST 77B WELL #: 1H RRCID -> 283231 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	51521					Y	-0-	210	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	51521					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	51521					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	51521					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	51521					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49942 12/28/2017

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

01	415983	X	74702	-0-	-341281	-0-	448	1	68992	2	N	4692	4756	1	2	8	371
							101	4	5161	9							
02	57376	X	57376	-0-	-0-	-0-	1364	1	51989	2	N	3491	3329	1			533
							183	4	3840	9							
03	54952	X	54952	-0-	-0-	-0-	51563	2	24	4	N	3059	2745	1			847
							3365	9									
04	52178	X	52178	-0-	-0-	-0-	48671	2	3507	9	N	3188	3155	1			880
05	54071	X	54071	-0-	-0-	-0-	50097	2	264	4	N	3373	3478	1			775
							3710	9									
*06	58942	X	58942	-0-	-0-	-0-	55178	2	320	4	N	3131	3087	1			819
							3444	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

01	31527	X	29322	-0-	-2205	-0-	23723	2	2760	4	N	2581	3047	1			967
							2839	9									
02	28476	X	26157	-0-	-2319	-0-	22026	2	1524	4	N	2370	2087	1	6	8	1244
							2607	9									
03	31527	X	26061	-0-	-5466	-0-	144	1	10351	2	N	2182	2676	1	14	8	736
							13166	4	2400	9							
04	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	12926	2	7162	4	N	1684	1364	1	14	8	1042
							1852	9									
*05	31496	X	24291	-0-	-7205	-0-	1962	2	19445	4	Y	2622	2110	1	15	8	497
							2884	9									
06	28380	X	19857	-0-	-8523	-0-	509	2	17929	4	Y	1290	1476	1	3	8	308
							1419	9									

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

01	141484	X	60253	-0-	-81231	-0-	48819	2	10359	4	N	977	1711	1			812
							1075	9									
02	127792	X	57630	-0-	-70162	-0-	56561	2	252	4	N	743	968	1	28	8	559
							817	9									
03	141484	X	33801	-0-	-107683	-0-	437	1	31374	2	N	515	184	1	110	8	780
							1423	4	567	9							
04	61260	X	87	-0-	-61173	-0-	85	2	2	4	N	-0-	354	1			426
05	65487	X	65487	-0-	-0-	-0-	63026	2	1520	4	N	855	712	1	60	8	509
							941	9									
*06	68509	X	68509	-0-	-0-	-0-	67462	2	277	4	N	700	563	1	14	8	632
							770	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38068 X	23621	-0-	-14447	-0-	4179	1	14981	2	N	3768	3986	1			893
						316	4	4145	9							
02	34384 X	17539	-0-	-16845	-0-	14312	2	31	4	N	2905	3087	1	6	8	705
						3196	9									
03	38068 X	24098	-0-	-13970	-0-	586	1	19561	2	N	3592	3226	1			1071
						3951	9									
04	22380 X	21956	-0-	-424	-0-	1567	1	16272	2	N	3517	3682	1	6	8	900
						248	4	3869	9							
05	23622 X	15554	-0-	-8068	-0-	1045	1	11299	2	N	2690	2390	1	14	8	1186
						251	4	2959	9							
06	23310 X	18446	-0-	-4864	-0-	344	1	13955	2	N	2835	3096	1	1	8	924
						1028	4	3119	9							

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

01	53630 X	12392	-0-	-41238	-0-	11751	2	90	4	N	501	365	1	26	8	410
						551	9									
02	48440 X	10987	-0-	-37453	-0-	19	1	10530	2	N	398	357	1			451
						438	9									
03	53630 X	12299	-0-	-41331	-0-	30	1	11611	2	N	598	711	1	86	8	252
						658	9									
04	12810 X	12666	-0-	-144	-0-	22	1	12009	2	N	537	367	1	2	8	420
						44	4	591	9							
05	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	12448	2	95	4	N	630	728	1			322
						693	9									
*06	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	229	1	10811	2	N	945	732	1	5	8	530
						1118	4	1040	9							

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

01	33914 X	13898	-0-	-20016	-0-	8766	2	4057	4	N	977	1309	1			763
						1075	9									
02	30632 X	10736	-0-	-19896	-0-	9685	2	138	4	N	830	936	1	5	8	652
						913	9									
03	33914 X	11577	-0-	-22337	-0-	134	1	9654	2	N	846	956	1	8	8	534
						858	4	931	9							
04	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	9499	2	423	4	N	800	925	1	6	8	403
						880	9									
05	13888 X	10479	-0-	-3409	-0-	9309	2	357	4	N	739	712	1	8	8	422
						813	9									
06	13440 X	9697	-0-	-3743	-0-	8752	2	223	4	N	656	744	1	2	8	332
						722	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

01	81687 X	81687	-0-	-0-	-0-	64194	2	2923	4	N	13245	15040	1			895
						14570	9									
02	71885 X	71885	-0-	-0-	-0-	59776	2	33	4	N	10978	11258	1	46	8	569
						12076	9									
03	74780 X	74780	-0-	-0-	-0-	709	1	50966	2	N	13211	12089	1	88	8	1603
						8573	4	14532	9							
04	84546 X	84546	-0-	-0-	-0-	67263	2	3227	4	N	12778	13239	1	86	8	1056
						14056	9									
05	94726 X	94726	-0-	-0-	-0-	68257	2	10429	4	Y	14582	13536	1	110	8	936
						16040	9									
*06	83886 X	83886	-0-	-0-	-0-	46690	2	23561	4	Y	12395	12137	1	25	8	1169
						13635	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182544 X	182544	-0-	-0-	-0-	157931	2	11400	4	N	12012	12416	1			509
						13213	9									
02	166434 X	166434	-0-	-0-	-0-	151869	2	3368	4	N	10179	9484	1	81	8	1123
						11197	9									
03	172152 X	172152	-0-	-0-	-0-	1685	1	121109	2	N	10532	10452	1	131	8	1072
						37773	4	11585	9							
04	154931 X	154931	-0-	-0-	-0-	133892	2	10548	4	N	9537	9631	1	109	8	869
						10491	9									
05	174922 X	174922	-0-	-0-	-0-	121327	2	43032	4	N	9603	9594	1	134	8	744
						10563	9									
*06	163441 X	163441	-0-	-0-	-0-	81043	2	73040	4	N	8507	8698	1	29	8	524
						9358	9									

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

01	194049 X	194049	-0-	-0-	-0-	185999	2	970	4	N	6436	5528	1	2	8	1629
						7080	9									
02	177454 X	177454	-0-	-0-	-0-	570	1	170990	2	N	5308	5883	1			1054
						55	4	5839	9							
03	196541 X	196541	-0-	-0-	-0-	190597	2	22	4	N	5384	5971	1			467
						5922	9									
04	181439 X	181439	-0-	-0-	-0-	175376	2	697	4	N	4878	4830	1			515
						5366	9									
05	170392 X	170392	-0-	-0-	-0-	163636	2	1711	4	N	4586	4508	1			593
						5045	9									
*06	163670 X	163670	-0-	-0-	-0-	156613	2	2462	4	N	4177	3950	1			820
						4595	9									

RANGER 56-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283436 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9993 PERF.13498 - 16621

01	83762 X	29890	-0-	-53872	-0-	262	1	23378	2	N	340	383	1			625
						5876	4	374	9							
02	75656 X	21389	-0-	-54267	-0-	730	1	19305	2	N	372	361	1	13	8	623
						945	4	409	9							
03	83762 X	10582	-0-	-73180	-0-	401	1	9149	2	N	380	197	1	19	8	787
						614	4	418	9							
04	27990 X	4245	-0-	-23745	-0-	426	1	3684	2	N	123	385	1	6	8	519
						135	9									
05	29884 X	9854	-0-	-20030	-0-	830	1	8412	2	N	243	181	1	23	8	558
						345	4	267	9							
06	28920 X	12133	-0-	-16787	-0-	946	1	10150	2	N	317	365	1	7	8	503
						688	4	349	9							

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	3052	-0-	3052	3052	2852	2	200	9	Y	182	35	1			147
03	SHUT IN	86720	-0-	86720	89772	982	1	70563	2	Y	13795	12780	1	157	8	1005
						15175	9									
04	SHUT IN	126211	-0-	126211	215983	105860	2	336	4	Y	18195	18580	1	130	8	490
						20015	9									
05	SHUT IN	160054	-0-	160054	376037	129876	2	11071	4	Y	17370	16555	1	177	8	1128
						19107	9									
06	SHUT IN	200383	-0-	200383	576420	152648	2	28171	4	Y	17785	18026	1	49	8	838
						19564	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	25105	-0-	25105	998847	18054	2	510	4	N	5946	5836	1			680
							6541	9									
02	0	W	21300	-0-	21300	1020147	51	1	15592	2	N	5143	5267	1			556
							5657	9									
03	0	W	21808	-0-	21808	1041955	15989	2	5819	9	N	5290	5480	1			366
04	0	W	23609	-0-	23609	1065564	17943	2	89	4	N	5070	4294	1	21	8	1121
							5577	9									
05	0	W	24774	-0-	24774	1090338	19092	2	61	4	N	5110	5662	1	2	8	567
							5621	9									
*06	1112680	X	22342	-0-	-1090338	-0-	16945	2	22	4	N	4886	4692	1			761
							5375	9									

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

01	485764	X	13749	-0-	-472015	-0-	10668	2	3081	9	N	2801	2579	1			521
02	36820	X	11524	-0-	-25296	-0-	30	1	9021	2	N	2248	1957	1			812
							2473	9									
03	40765	X	12185	-0-	-28580	-0-	9649	2	84	4	N	2229	2551	1			490
							2452	9									
04	39450	X	12722	-0-	-26728	-0-	10158	2	56	4	N	2280	2176	1			594
							2508	9									
05	17453	X	12182	-0-	-5271	-0-	9810	2	62	4	N	2100	2185	1			509
							2310	9									
06	13320	X	11828	-0-	-1492	-0-	9571	2	21	4	N	2033	2016	1			526
							2236	9									

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

01	153499	X	153499	-0-	-0-	-0-	132102	2	517	4	N	18982	18850	1	117	8	1137
							20880	9									
02	127203	X	127203	-0-	-0-	-0-	364	1	109172	2	N	16061	15875	1	67	8	1256
							17667	9									
03	122123	X	122123	-0-	-0-	-0-	105184	2	1508	4	N	14028	13967	1	11	8	1306
							15431	9									
04	104829	X	104829	-0-	-0-	-0-	87300	2	407	4	N	15565	14784	1			2087
							17122	9									
05	89904	X	89904	-0-	-0-	-0-	75971	2	317	4	N	12378	13604	1	26	8	835
							13616	9									
*06	74987	X	74987	-0-	-0-	-0-	64017	2	1	4	N	9972	9845	1			962
							10969	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

01	84072	X	12672	-0-	-71400	-0-	2	1	10779	2	N	1719	1456	1			554
							1891	9									
02	75936	X	11042	-0-	-64894	-0-	44	1	9345	2	N	1503	1653	1			404
							1653	9									
03	84072	X	12404	-0-	-71668	-0-	10638	2	1766	9	N	1605	1627	1			382
04	81360	X	10961	-0-	-70399	-0-	9453	2	1508	9	N	1371	1269	1			484
05	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	9305	2	1363	9	N	1239	1280	1			443
06	12270	X	9729	-0-	-2541	-0-	8296	2	1433	9	N	1303	1239	1			507

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63147 X	28602	-0-	-34545	-0-	26119	2	27	4	N	2233	2205	1			349
						2456	9									
02	57036 X	25787	-0-	-31249	-0-	78	1	23488	2	N	2018	2022	1			345
						1	4	2220	9							
03	63147 X	32112	-0-	-31035	-0-	29619	2	84	4	N	2190	2025	1			510
						2409	9									
04	61110 X	31020	-0-	-30090	-0-	28606	2	130	4	N	2076	2167	1			419
						2284	9									
05	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	26380	2	116	4	N	1978	2181	1			216
						2176	9									
06	34530 X	27318	-0-	-7212	-0-	25083	2	116	4	N	1926	1812	1			330
						2119	9									

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	40137	-0-	40137	40137	24405	2	8748	4	Y	6349	5507	1	59	8	783
						6984	9									
06	SHUT IN	136473	-0-	136473	176610	75470	2	42968	4	Y	16395	16438	1	42	8	698
						18035	9									

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8			-0-
05	SHUT IN	41699	-0-	41699	41699	29422	2	5888	4	Y	5808	4849	1	72	8	887
						6389	9									
06	SHUT IN	134376	-0-	134376	176075	76045	2	40112	4	Y	16563	16592	1	39	8	819
						18219	9									

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

01	0 W	40010	-0-	40010	126221	28335	2	8847	4	N	2571	2843	1			325
						2828	9									
02	0 W	35581	-0-	35581	161802	32306	2	896	4	N	2163	2011	1	11	8	466
						2379	9									
03	0 W	35712	-0-	35712	197514	435	1	31329	2	N	2130	2032	1	21	8	543
						1605	4	2343	9							
04	0 W	30708	-0-	30708	228222	28630	2	153	4	N	1750	1829	1	18	8	446
						1925	9									
05	0 W	35620	-0-	35620	263842	31497	2	1705	4	N	2198	2269	1	23	8	352
						2418	9									
*06	302822 X	38980	-0-	-263842	-0-	36607	2	147	4	N	2024	2126	1	7	8	243
						2226	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 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
01	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-	1862	1	20694	3	Y	2849	2618	0	214	1	265
						1589	4	3134	9			1	8			
02	24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	1668	1	18531	3	Y	2720	2313	0	266	1	264
						832	4	2992	9			142	8			
03	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	1776	1	20624	3	Y	2818	2092	0	751	1	165
						1300	4	3100	9			74	8			
04	25410 X	22423	-0-	-2987	-0-	58	1	18189	3	Y	2284	2380	1	3	8	66
						1664	4	2512	9							
05	26257 X	15466	-0-	-10791	-0-	1166	1	8993	3	Y	1985	459	0	1560	1	24
						3123	4	2184	9			8	8			
06	25410 X	21547	-0-	-3863	-0-	1292	1	16611	3	Y	2270	1931	0	139	1	213
						1147	4	2497	9			11	8			

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23692 X	23692	-0-	-0-	-0-	1436	1	15968	3	Y	4602	4191	0	342	1	425
						1226	4	5062	9							
02	24842 X	24842	-0-	-0-	-0-	1560	1	17325	3	Y	4709	4178	0	480	1	476
						777	4	5180	9							
03	29600 X	29600	-0-	-0-	-0-	1768	1	20524	3	Y	5468	4044	0	1453	1	319
						1293	4	6015	9			128	8			
04	27604 X	27604	-0-	-0-	-0-	63	1	20062	3	Y	5131	5297	1	5	8	148
						1835	4	5644	9							
05	22906 X	22906	-0-	-0-	-0-	1525	1	11769	3	Y	5024	1162	0	3933	1	60
						4086	4	5526	9			17	8			
*06	24276 X	24276	-0-	-0-	-0-	1357	1	17446	3	Y	3881	3311	0	245	1	367
						1204	4	4269	9			18	8			

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
01	93155 X	67157	-0-	-25998	-0-	2145	1	48594	3	Y	13015	12119	0	645	1	702
						2101	4	14317	9							
02	84140 X	60539	-0-	-23601	-0-	1816	1	43148	3	Y	11486	10889	0	622	1	674
						2940	4	12635	9			3	8			
03	93155 X	70009	-0-	-23146	-0-	1972	1	51909	3	Y	12191	11502	0	502	1	789
						2718	4	13410	9			72	8			
04	84510 X	66340	-0-	-18170	-0-	2118	1	50590	3	Y	11779	10492	0	1242	1	825
						675	4	12957	9			9	8			
05	79825 X	64046	-0-	-15779	-0-	1952	1	48992	3	Y	11346	10897	0	783	1	453
						621	4	12481	9			38	8			
06	67740 X	62085	-0-	-5655	-0-	4892	1	43990	3	Y	10350	9241	0	676	1	844
						1818	4	11385	9			42	8			

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54622 X	53097	-0-	-1525	-0-	1738	1	42720	3	Y	7097	6521	0	651	1	418
						832	4	7807	9							
02	49336 X	41229	-0-	-8107	-0-	1393	1	31374	3	Y	5240	4791	0	467	1	400
						2698	4	5764	9							
03	54622 X	44862	-0-	-9760	-0-	1384	1	35086	3	Y	5817	5206	0	477	1	505
						1993	4	6399	9			29	8			
04	52860 X	37613	-0-	-15247	-0-	1317	1	30659	3	Y	5043	4785	0	422	1	337
						90	4	5547	9			4	8			
05	54622 X	37820	-0-	-16802	-0-	1467	1	30647	3	Y	4623	4382	0	338	1	220
						621	4	5085	9			20	8			
06	51390 X	36407	-0-	-14983	-0-	2139	1	27486	3	Y	4440	3869	0	327	1	443
						1898	4	4884	9			21	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
01	38319	X	38319	-0-	-0-	-0-	1196	1	29386	3	Y	6513	5971	0	594	1	383
							573	4	7164	9							
02	33768	X	30899	-0-	-2869	-0-	996	1	22443	3	Y	5027	4585	0	443	1	382
							1930	4	5530	9							
03	37386	X	35078	-0-	-2308	-0-	1035	1	26220	3	Y	5758	5138	0	469	1	498
							1489	4	6334	9			35	8			
04	36180	X	31459	-0-	-4721	-0-	1058	1	24645	3	Y	5167	4888	0	428	1	344
							72	4	5684	9			5	8			
05	37386	X	32131	-0-	-5255	-0-	1197	1	24997	3	Y	4936	4665	0	360	1	235
							507	4	5430	9			20	8			
06	36180	X	29699	-0-	-6481	-0-	1685	1	21651	3	Y	4425	3864	0	330	1	444
							1495	4	4868	9			22	8			

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40494	X	40494	-0-	-0-	-0-	1264	1	31073	3	Y	6865	6303	0	628	1	404
							605	4	7552	9							
02	36036	X	33611	-0-	-2425	-0-	1068	1	24055	3	Y	5835	5297	0	502	1	440
							2069	4	6419	9							
03	39897	X	37734	-0-	-2163	-0-	1116	1	28303	3	Y	6097	5471	0	501	1	531
							1608	4	6707	9			34	8			
04	38610	X	33680	-0-	-4930	-0-	1136	1	26458	3	Y	5463	5172	0	454	1	364
							77	4	6009	9			4	8			
05	39897	X	34004	-0-	-5893	-0-	1279	1	26720	3	Y	4966	4708	0	363	1	237
							542	4	5463	9			22	8			
06	38610	X	30737	-0-	-7873	-0-	1740	1	22364	3	Y	4626	4034	0	343	1	463
							1544	4	5089	9			23	8			

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93155	X	84584	-0-	-8571	-0-	2971	1	67310	3	Y	10358	9628	0	511	1	557
							2909	4	11394	9							
02	84140	X	75517	-0-	-8623	-0-	2485	1	59073	3	Y	9032	8566	0	490	1	530
							4024	4	9935	9			3	8			
03	93155	X	84838	-0-	-8317	-0-	2605	1	68559	3	Y	9168	8610	0	378	1	593
							3589	4	10085	9			117	8			
04	90150	X	73681	-0-	-16469	-0-	2569	1	61341	3	Y	8138	7265	0	882	1	572
							819	4	8952	9			12	8			
05	93031	X	74403	-0-	-18628	-0-	2481	1	62263	3	Y	8064	7707	0	555	1	320
							789	4	8870	9			54	8			
06	82080	X	72816	-0-	-9264	-0-	6248	1	56174	3	Y	7339	6525	0	478	1	596
							2321	4	8073	9			60	8			

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66588	X	49132	-0-	-17456	-0-	1608	1	39510	3	Y	6586	6018	0	598	1	385
							769	4	7245	9							
02	60144	X	40307	-0-	-19837	-0-	1356	1	30553	3	Y	5246	4775	0	458	1	398
							2627	4	5771	9							
03	66588	X	44173	-0-	-22415	-0-	1364	1	34590	3	Y	5686	5095	0	466	1	494
							1964	4	6255	9			29	8			
04	64440	X	38264	-0-	-26176	-0-	1347	1	31363	3	Y	4965	4707	0	415	1	332
							92	4	5462	9			5	8			
05	54405	X	38457	-0-	-15948	-0-	1502	1	31366	3	Y	4504	4271	0	329	1	215
							635	4	4954	9			21	8			
06	47550	X	30769	-0-	-16781	-0-	1792	1	23034	3	Y	3957	3456	0	297	1	397
							1590	4	4353	9			22	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
01	0	W	220630	-0-	220630	450345	6043	1	172803	3	N	31430	29456	0	1631	1	345
							7211	4	34573	9			368	8			
02	0	W	149538	-0-	149538	599883	4499	1	119877	3	N	19053	17477	0	1482	1	270
							4204	4	20958	9			169	8			
03	0	W	108588	-0-	108588	708471	2578	1	88552	3	N	14305	13348	0	919	1	218
							1722	4	15736	9			90	8			
04	804581	X	96110	-0-	-708471	-0-	2904	1	77195	3	N	11626	10811	0	730	1	241
							3222	4	12789	9			62	8			
05	224874	X	95246	-0-	-129628	-0-	3119	1	77830	3	N	11135	10540	0	548	1	248
							2048	4	12249	9			40	8			
06	217620	X	84581	-0-	-133039	-0-	2472	1	67178	3	N	8779	8223	0	558	1	188
							5274	4	9657	9			58	8			

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

01	SHUT IN		172463	-0-	172463	690264	4862	1	139024	3	N	20658	19293	0	1312	1	425
							5853	4	22724	9			103	8			
02	SHUT IN		133397	-0-	133397	823661	4076	1	108612	3	N	15655	14210	0	1342	1	475
							3488	4	17221	9			53	8			
03	SHUT IN		122775	-0-	122775	946436	2967	1	101907	3	N	14537	13613	0	1058	1	303
							1910	4	15991	9			38	8			
04	1044806	X	98370	-0-	-946436	-0-	2987	1	79404	3	N	11556	10772	0	751	1	298
							3267	4	12712	9			38	8			
05	108934	X	88745	-0-	-20189	-0-	2894	1	72219	3	N	10665	10111	0	509	1	317
							1900	4	11732	9			26	8			
06	105420	X	90248	-0-	-15172	-0-	2545	1	69175	3	N	10210	9634	0	574	1	297
							7297	4	11231	9			22	8			

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	SHUT IN		176143	-0-	176143	176143	5468	1	145714	3	N	17635	15363	0	1800	1	350
							5562	4	19399	9			122	8			
03	SHUT IN		73061	-0-	73061	249204	1819	1	62497	3	N	6942	6431	0	649	1	173
							1109	4	7636	9			39	8			
04	SHUT IN		254277	-0-	254277	503481	7944	1	211166	3	N	24165	21612	0	1998	1	581
							8585	4	26582	9			147	8			
*05	763861	X	260380	-0-	-503481	-0-	8883	1	221708	3	N	21773	20495	0	1561	1	256
							5839	4	23950	9			42	8			
*06	216002	X	216002	-0-	-0-	-0-	6821	1	185388	3	N	16542	15002	0	1539	1	251
							5597	4	18196	9			6	8			

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

*12	155992	X	93676	-0-	-62316	-0-	2733	1	62707	3	N	21962	20453	0	1536	1	330
							4078	4	24158	9			1	8			
*01	155992	X	76819	-0-	-79173	-0-	2351	1	49418	3	N	17808	16632	0	1279	1	227
							5461	4	19589	9							
02	140896	X	58445	-0-	-82451	-0-	1726	1	38145	3	N	13940	12836	0	1076	1	240
							3240	4	15334	9			15	8			
03	155992	X	31245	-0-	-124747	-0-	937	1	20601	3	N	6885	6496	0	554	1	70
							2133	4	7574	9			5	8			
04	150960	X	1644	-0-	-149316	-0-	55	1	946	3	N	433	228	0	26	1	198
							167	4	476	9			51	8			
*05	93682	X	22630	-0-	-71052	-0-	829	1	15491	3	N	4977	4632	0	367	1	149
							835	4	5475	9			27	8			
06	74220	X	32616	-0-	-41604	-0-	1039	1	20940	3	N	8049	7644	0	359	1	26
							1783	4	8854	9			169	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 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
*12	89420	X	89420	-0-	-0-	-0-	2643	1	60640	3	N	20154	18673	0	1485	1	418
							3968	4	22169	9			47	8			
*01	78032	X	78032	-0-	-0-	-0-	2485	1	52232	3	N	17568	16332	0	1352	1	261
							3990	4	19325	9			41	8			
02	68097	X	68097	-0-	-0-	-0-	2077	1	45899	3	N	15123	13789	0	1294	1	288
							3486	4	16635	9			13	8			
03	68976	X	68976	-0-	-0-	-0-	2065	1	45409	3	N	14994	13774	0	1220	1	284
							5009	4	16493	9			4	8			
04	57024	X	57024	-0-	-0-	-0-	2234	1	37950	3	N	12455	11303	0	1041	1	348
							3139	4	13701	9			47	8			
*05	64500	X	64500	-0-	-0-	-0-	2373	1	44376	3	N	14009	12811	0	1050	1	394
							2341	4	15410	9			102	8			
*06	49141	X	49141	-0-	-0-	-0-	1791	1	36090	3	N	8120	7721	0	619	1	165
							2328	4	8932	9			9	8			

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

01	SHUT IN		176020	-0-	176020	337911	4559	1	130351	3	N	32427	31141	0	1230	1	364
							5440	4	35670	9							
02	SHUT IN		151285	-0-	151285	489196	4289	1	114293	3	N	26086	24657	0	1412	1	381
							4008	4	28695	9							
03	SHUT IN		134712	-0-	134712	623908	3035	1	104249	3	N	23092	22031	0	1082	1	360
							2027	4	25401	9							
04	SHUT IN		108100	-0-	108100	732008	3061	1	81360	3	N	18440	17637	0	770	1	393
							3395	4	20284	9							
*05	812939	X	80931	-0-	-732008	-0-	2443	1	60975	3	N	14462	14095	0	429	1	331
							1605	4	15908	9							
*06	86880	X	72600	-0-	-14280	-0-	1939	1	52714	3	N	12553	12168	0	438	1	278
							4139	4	13808	9							

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

01	170159	X	98999	-0-	-71160	-0-	2748	1	78590	3	N	13376	12668	0	741	1	325
							2947	4	14714	9			53	8			
02	153692	X	87591	-0-	-66101	-0-	2630	1	70095	3	N	11468	10573	0	866	1	328
							2251	4	12615	9			26	8			
03	170159	X	88857	-0-	-81302	-0-	2100	1	72145	3	N	11998	11284	0	749	1	271
							1414	4	13198	9			22	8			
04	164670	X	46077	-0-	-118593	-0-	1388	1	36885	3	N	5679	5340	0	349	1	239
							1557	4	6247	9			22	8			
05	107725	X	71563	-0-	-36162	-0-	2317	1	57837	3	N	8988	8495	0	407	1	297
							1522	4	9887	9			28	8			
06	95820	X	65835	-0-	-29985	-0-	1861	1	50584	3	N	8404	7986	0	420	1	260
							4146	4	9244	9			35	8			

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

*12	0	W	95917	-0-	95917	444916	2797	1	64170	3	N	22525	20915	0	1572	1	337
							4172	4	24778	9			52	8			
*01	0	W	78793	-0-	78793	523709	2410	1	50653	3	N	18303	17047	0	1311	1	232
							5597	4	20133	9			50	8			
02	0	W	66757	-0-	66757	590466	1970	1	43553	3	N	15941	14630	0	1228	1	273
							3699	4	17535	9			42	8			
03	0	W	32994	-0-	32994	623460	984	1	21640	3	N	7391	6845	0	581	1	74
							2240	4	8130	9			164	8			
04	0	W	425	-0-	425	623885	13	1	218	3	N	141	84	0	6	1	73
							39	4	155	9			52	8			
*05	657008	X	33123	-0-	-623885	-0-	1202	1	22482	3	N	7480	6514	0	532	1	209
							1211	4	8228	9			298	8			
*06	32377	X	32377	-0-	-0-	-0-	1037	1	20904	3	N	7870	7691	0	359	1	26
							1779	4	8657	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
01	230919	X	86729	-0-	-144190	-0-	2542	1	72696	3	N	7968	7244	0	686	1	348
							2726	4	8765	9			60	8			
02	208572	X	73679	-0-	-134893	-0-	2325	1	61951	3	N	6740	5959	0	766	1	333
							1989	4	7414	9			30	8			
03	230919	X	75656	-0-	-155263	-0-	1896	1	65135	3	N	6734	6192	0	676	1	174
							1218	4	7407	9			25	8			
04	223470	X	66564	-0-	-156906	-0-	2079	1	55251	3	N	6325	5661	0	523	1	307
							2276	4	6958	9			8	8			
05	230919	X	69565	-0-	-161354	-0-	2357	1	58804	3	N	6233	5752	0	414	1	356
							1548	4	6856	9			18	8			
*06	69707	X	69707	-0-	-0-	-0-	2101	1	57110	3	N	5585	5225	0	474	1	197
							4352	4	6144	9			45	8			

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
01	0		63325	-0-	63325	847495	1761	1	50358	3	N	8470	7866	0	475	1	378
							1889	4	9317	9			66	8			
02	0		49670	-0-	49670	897165	1493	1	39792	3	N	6461	5982	0	492	1	334
							1278	4	7107	9			31	8			
03	0		50785	-0-	50785	947950	1201	1	41234	3	N	6890	6584	0	428	1	185
							771	4	7579	9			27	8			
04	0		47069	-0-	47069	995019	1407	1	37404	3	N	6107	5631	0	354	1	306
							1540	4	6718	9			1	8			
05	1044994	X	49975	-0-	-995019	-0-	1610	1	40189	3	N	6471	6113	0	283	1	378
							1058	4	7118	9			3	8			
06	206880	X	43323	-0-	-163557	-0-	1227	1	33338	3	N	5653	5532	0	277	1	209
							2540	4	6218	9			13	8			

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	37187	-0-	37187	119552	928	1	26550	3	N	7646	7539	0	250	1	354
							1298	4	8411	9							
02	0	W	15073	-0-	15073	134625	380	1	10133	3	N	3850	3839	0	125	1	237
							325	4	4235	9			3	8			
03	0	W	12612	-0-	12612	147237	277	1	9528	3	N	2383	2089	0	99	1	432
							186	4	2621	9							
04	0	W	24666	-0-	24666	171903	683	1	18150	3	N	4577	4158	0	172	1	679
							798	4	5035	9							
05	206291	X	34388	-0-	-171903	-0-	1036	1	25857	3	N	6195	6277	0	182	1	415
							680	4	6815	9							
*06	56684	X	56684	-0-	-0-	-0-	1586	1	43118	3	N	8823	8636	0	358	1	244
							2275	4	9705	9							

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 11511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	1807	-0-	1807	1807	62	1	1053	3	N	461	212	0	29	1	185
							185	4	507	9			35	8			
*05	0	Z	32953	-0-	32953	34760	1205	1	22523	3	N	7283	6634	0	533	1	213
							1214	4	8011	9			88	8			
06	0	Z	127907	-0-	127907	162667	4098	1	82591	3	N	31084	29775	0	1417	1	100
							7026	4	34192	9			5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10945 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	443	-0-	443	443	16	1	263	3	N	106	53	0	7	1	46
						47	4	117	9							
*05	SHUT IN	13092	-0-	13092	13535	480	1	8975	3	N	2867	2617	0	212	1	84
						483	4	3154	9							
06	SHUT IN	113254	-0-	113254	126789	3629	1	73129	3	N	27522	26260	0	1255	1	88
						6222	4	30274	9			3	8			

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

01	14B2 EXT	21890	-0-	21890	1582815	624	1	17834	3	N	2484	2229	0	168	1	346
						700	4	2732	9			23	8			
02	14B2 EXT	20073	-0-	20073	1602888	619	1	16502	3	N	2202	1985	0	204	1	346
						530	4	2422	9			13	8			
03	14B2 EXT	21032	-0-	21032	1623920	513	1	17637	3	N	2335	2155	0	183	1	332
						313	4	2569	9			11	8			
04	14B2 EXT	19893	-0-	19893	1643813	612	1	16267	3	N	2139	1923	0	154	1	381
						661	4	2353	9			13	8			
*05	1664424 X	20611	-0-	-1643813	-0-	683	1	17034	3	N	2224	1793	0	120	1	684
						448	4	2446	9			8	8			
*06	85110 X	20150	-0-	-64960	-0-	571	1	15521	3	N	2032	2331	0	129	1	247
						1823	4	2235	9			9	8			

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	97990	-0-	97990	97990	3140	1	63273	3	N	23813	22648	0	1086	1	76
						5383	4	26194	9			3	8			

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10808 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	67020	-0-	67020	67020	2147	1	43276	3	N	16287	15490	0	742	1	52
						3681	4	17916	9			3	8			

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10764 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	221	-0-	221	221	8	1	132	3	N	53	26	0	4	1	23
						23	4	58	9							
*05	SHUT IN	8268	-0-	8268	8489	303	1	5667	3	N	1811	1647	0	134	1	53
						306	4	1992	9							
06	SHUT IN	95962	-0-	95962	104451	3075	1	61963	3	N	23320	22232	0	1063	1	75
						5272	4	25652	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	SHUT IN	116310	-0-	116310	116310	3727	1	75103	3	N	28264	26882	0	1289	1	90
						6390	4	31090	9			3	8			

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	64657	-0-	64657	64657	2072	1	41749	3	N	15713	14944	0	716	1	50
						3552	4	17284	9			3	8			

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10935 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN	1969	-0-	1969	1969	72	1	1349	3	N	431	387	0	32	1	12
						74	4	474	9							
06	SHUT IN	128426	-0-	128426	130395	4115	1	82924	3	N	31211	29694	0	1423	1	100
						7055	4	34332	9			6	8			

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	61948	-0-	61948	61948	1984	1	39992	3	N	15064	14315	0	686	1	48
						3402	4	16570	9			15	8			

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A

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

FLYING DOG WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

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-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	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
HARRISON STATE C20 WELL #: RRCID -> 284480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10475 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10475 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	168950	X	NO RPT	-0-	-168950	-0-					N	NO RPT					-0-
06	163500	X	NO RPT	-0-	-163500	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*05	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					N	NO RPT					-0-
06	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		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-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

01	90768	X	71821	-0-	-18947	-0-	1823	1	39436	2	Y	13270	13201	0	81	8	541
							13674	3	2291	4							
02	81984	X	64167	-0-	-17817	-0-	1522	1	14076	2	Y	11651	11888	0	54	8	250
							5506	3	30247	4							
03	90768	X	73192	-0-	-17576	-0-	3341	1	37450	2	Y	13320	12996	0	115	8	459
							14325	3	3424	4							
04	87840	X	6090	-0-	-81750	-0-	233	1	3614	2	Y	728	738	0	16	8	433
							1166	3	276	4							
05	90768	X	14762	-0-	-76006	-0-	483	1	7285	2	Y	1391	1351	0	1	8	472
							3200	3	2264	4							
06	69510	X	59799	-0-	-9711	-0-	3868	1	32313	2	Y	6434	6676	0			230
							14640	3	1901	4							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

01	620	N	592	-0-	-28	-0-	504	2	88	9	N	80					202
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	304	2	55	9	N	50	171	1			81
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	344	2	128	9	N	116					197
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	585	2	114	9	N	104	169	1			132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

01	103974	X	88082	-0-	-15892	-0-	79305	2	3770	4	Y	4552	4405	1	156	8	820
							5007	9									
02	88312	X	78337	-0-	-9975	-0-	73818	2	66	4	Y	4048	3191	1	93	8	1584
							4453	9									
03	97774	X	84768	-0-	-13006	-0-	80128	2	4640	9	Y	4218	4982	1	114	8	706
04	88920	X	24657	-0-	-64263	-0-	22988	2	59	4	Y	1464	1900	1			270
							1610	9									
05	91853	X	81843	-0-	-10010	-0-	76124	2	447	4	Y	4793	4006	1	185	8	872
							5272	9									
06	85230	X	43145	-0-	-42085	-0-	35327	2	5246	4	Y	2338	2413	1	56	8	741
							2572	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	113119 X	83223	-0-	-29896	-0-	69201	2	419	4	Y	12366	12339	0			250
						13603	9									
02	102172 X	69114	-0-	-33058	-0-	57860	2	11254	9	Y	10231	10101	0			380
03	113119 X	60294	-0-	-52825	-0-	50586	2	9708	9	Y	8825	8631	0			574
04	109470 X	55173	-0-	-54297	-0-	45166	2	68	4	Y	9035	9034	0			575
						9939	9									
05	107229 X	32564	-0-	-74665	-0-	26198	2	6366	9	Y	5787	6172	0			190
06	80550 X	47132	-0-	-33418	-0-	90	1	30389	2	Y	8219	8049	0			360
						7612	4	9041	9							

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

01	66216 X	43330	-0-	-22886	-0-	28905	2	275	4	Y	12864	12846	0			260
						14150	9									
02	59808 X	37430	-0-	-22378	-0-	26407	2	1	4	Y	10020	9907	0			373
						11022	9									
*03	66216 X	34450	-0-	-31766	-0-	24530	2	9920	9	Y	9018	8804	1			587
*04	64080 X	26491	-0-	-37589	-0-	19001	2	68	4	Y	6747	6904	1			430
						7422	9									
*05	66216 X	17028	-0-	-49188	-0-	12096	2	2	4	Y	4482	4764	0			147
						4930	9									
06	41940 X	24971	-0-	-16969	-0-	37	1	12449	2	Y	6655	6511	0			291
						5164	4	7321	9							

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

01	98022 X	90565	-0-	-7457	-0-	71042	2	1219	4	Y	16640	16598	0			427
						18304	9									
02	88536 X	57709	-0-	-30827	-0-	45884	2	51	4	Y	10704	10750	0			381
						11774	9									
03	98022 X	73082	-0-	-24940	-0-	58690	2	4	4	Y	13080	12714	0			747
						14388	9									
04	94860 X	62404	-0-	-32456	-0-	50190	2	442	4	Y	10702	10988	0			461
						11772	9									
05	98022 X	54711	-0-	-43311	-0-	44520	2	3	4	Y	9262	9340	0			383
						10188	9									
06	87630 X	51841	-0-	-35789	-0-	32071	2	10068	4	Y	8820	8662	0			541
						9702	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

*01	102877 X	102877	-0-	-0-	-0-	58514	2	13835	4	Y	27753	28052	1			1438
						30528	9									
02	109450 X	109450	-0-	-0-	-0-	81151	4	28299	9	Y	25726	26055	1			1109
03	115472 X	115472	-0-	-0-	-0-	51012	2	36388	4	Y	25520	25673	1			956
						28072	9									
04	103639 X	103639	-0-	-0-	-0-	63560	2	16548	4	Y	21392	21367	1			981
						23531	9									
05	103943 X	98638	-0-	-5305	-0-	71816	2	5810	4	Y	19102	18946	1			1137
						21012	9									
06	100590 X	59366	-0-	-41224	-0-	34002	2	13079	4	Y	11168	12088	1			217
						12285	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47541	X	47541	-0-	-0-	-0-	39485	2	1565	4	N	5901	5646	1	207	8	556
							6491	9									
02	40820	X	40820	-0-	-0-	-0-	35140	2	165	4	N	5014	4766	1	194	8	610
							5515	9									
03	40690	X	40690	-0-	-0-	-0-	28129	2	4970	4	N	6901	6869	1	185	8	457
							7591	9									
04	38820	X	30107	-0-	-8713	-0-	23912	2	2632	4	N	3239	3246	1	384	8	66
							3563	9									
*05	40114	X	35534	-0-	-4580	-0-	30754	2	264	4	N	4105	3873	1	55	8	243
							4516	9									
06	38820	X	NO RPT	-0-	-38820	-0-					N	NO RPT					243

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104718	X	36619	-0-	-68099	-0-	27636	2	32	4	Y	8137	8335	0			209
							8951	9									
02	94584	X	73800	-0-	-20784	-0-	58059	2	15741	9	Y	14310	14009	0			510
03	104718	X	67940	-0-	-36778	-0-	53878	2	3	4	Y	12781	12561	0			730
							14059	9									
04	101340	X	57331	-0-	-44009	-0-	46368	2	44	4	Y	9926	10228	0			428
							10919	9									
05	104718	X	58172	-0-	-46546	-0-	47525	2	10647	9	Y	9679	9707	0			400
06	79080	X	53560	-0-	-25520	-0-	38704	2	4943	4	Y	9012	8859	0			553
							9913	9									

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2018 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
01	99975	X	83487	-0-	-16488	-0-	58354	2	7597	4	N	15942	15766	0			448
							17536	9									
02	90300	X	80950	-0-	-9350	-0-	63236	2	2132	4	N	14165	14195	0			418
							15582	9									
03	99975	X	70788	-0-	-29187	-0-	57622	2	446	4	N	11564	11738	0			244
							12720	9									
04	96750	X	75610	-0-	-21140	-0-	62593	2	1	4	N	11833	11738	0			339
							13016	9									
05	99789	X	82610	-0-	-17179	-0-	67568	2	26	4	N	13651	13719	0			271
							15016	9									
06	86730	X	68658	-0-	-18072	-0-	55496	2	623	4	Y	11399	11309	0			361
							12539	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51336	X	47345	-0-	-3991	-0-	19723	2	15929	4	Y	10630	10536	1			745
							11693	9									
02	46368	X	39086	-0-	-7282	-0-	27426	2	577	4	Y	10075	9309	1			1511
							11083	9									
03	51336	X	29858	-0-	-21478	-0-	19934	2	2051	4	Y	7157	8016	1			652
							7873	9									
04	46830	X	44023	-0-	-2807	-0-	27915	2	4008	4	Y	11000	10215	1			1437
							12100	9									
05	48732	X	42839	-0-	-5893	-0-	30267	2	535	4	Y	10943	10696	1			1684
							12037	9									
06	45810	X	37457	-0-	-8353	-0-	20840	2	6551	4	Y	9151	9427	1			1408
							10066	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82863	X	30303	-0-	-52560	-0-	20330 6634	2 9	3339	4	N	6031	5314	1			1080
02	74844	X	32621	-0-	-42223	-0-	24193 6674	2 9	1754	4	N	6067	6432	1			715
03	82863	X	44370	-0-	-38493	-0-	31986 9329	2 9	3055	4	N	8481	8040	1			1156
04	48120	X	32517	-0-	-15603	-0-	15743 8322	2 9	8452	4	N	7565	8363	1			358
05	45211	X	45211	-0-	-0-	-0-	30111 10204	2 9	4896	4	N	9276	8903	1			731
06	36540	X	26587	-0-	-9953	-0-	16409 6021	2 9	4157	4	N	5474	5605	1			600

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
01	SHUT IN		190925	-0-	190925	603400	142360 46573	2 9	1992	4	N	42339	42189	0			410
02	779616	X	176216	-0-	-603400	-0-	131759 43135	2 9	1322	4	N	39214	39242	0			382
03	175049	X	175049	-0-	-0-	-0-	132765 42156	2 9	128	4	N	38324	38416	0			290
04	157571	X	157571	-0-	-0-	-0-	119691 37879	2 9	1	4	N	34435	34387	0			338
05	165664	X	90115	-0-	-75549	-0-	69154 20943	2 9	18	4	N	19039	19155	0			222
06	160320	X	-0-	-0-	-160320	-0-					N	-0-	222	0			-0-

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	51037	-0-	51037	410616	39897 11090	2 9	50	4	Y	10082	10128	0			141
02	0	W	20677	-0-	20677	431293	16238 4384	2 9	55	4	Y	3985	3944	0			182
03	524819	X	93526	-0-	-431293	-0-	72637 19555	2 9	1334	4	Y	17777	17744	0			215
04	86632	X	86632	-0-	-0-	-0-	67240 19263	2 9	129	4	Y	17512	17404	0			323
*05	68176	X	68176	-0-	-0-	-0-	53553 14352	2 9	271	4	Y	13047	13023	0			347
06	87120	X	42357	-0-	-44763	-0-	33218 8620	2 9	519	4	Y	7836	7915	0			268

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	122598	-0-	122598	867792	93136 27735	2 9	1727	4	Y	25214	25309	0			353
02	0	W	58426	-0-	58426	926218	44746 13302	2 9	378	4	Y	12093	11893	0			553
03	963960	X	37742	-0-	-926218	-0-	29388 7832	2 9	522	4	Y	7120	7587	0			86
04	157380	X	61299	-0-	-96081	-0-	47432 13864	2 9	3	4	Y	12604	12457	0			233
*05	132153	X	43938	-0-	-88215	-0-	34415	2	9523	9	Y	8657	8660	0			230
06	118650	X	46521	-0-	-72129	-0-	37070	2	9451	9	Y	8592	8528	0			294

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
01	0	W	80673	-0-	80673	748803	64507	2	707	4	Y	14054	14061	0			254
							15459	9									
02	827500	X	78697	-0-	-748803	-0-	62557	2	27	4	Y	14648	14496	0			406
							16113	9									
03	203701	X	74209	-0-	-129492	-0-	58655	2	163	4	Y	13992	14050	0			348
							15391	9									
04	130680	X	67818	-0-	-62862	-0-	53308	2	261	4	Y	12954	13016	0			286
							14249	9									
05	63860	X	30346	-0-	-33514	-0-	23745	2	167	4	Y	5849	5870	0			265
							6434	9									
06	61800	X	9583	-0-	-52217	-0-	1632	2	6519	4	Y	1302	1519	0			48
							1432	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

01	0	W	129351	-0-	129351	969698	98116	2	2100	4	Y	26486	26513	0			479
							29135	9									
02	0	W	80188	-0-	80188	1049886	60397	2	1388	4	Y	16730	16746	0			463
							18403	9									
03	1134733	X	84847	-0-	-1049886	-0-	64317	2	1219	4	Y	17555	17582	0			436
							19311	9									
04	82220	X	82220	-0-	-0-	-0-	61908	2	1463	4	Y	17135	17193	0			378
							18849	9									
05	139066	X	39161	-0-	-99905	-0-	29228	2	746	4	Y	8352	8351	0			379
							9187	9									
06	125190	X	27070	-0-	-98120	-0-	20296	2	209	4	Y	5968	6127	0			220
							6565	9									

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

01	0	W	44726	-0-	44726	304183	41585	2	6	4	Y	2850	2868	0			40
							3135	9									
02	0	W	17551	-0-	17551	321734	16362	2	1189	9	Y	1081	1072	0			49
03	439519	X	117785	-0-	-321734	-0-	104849	2	3489	4	Y	8588	8533	0			104
							9447	9									
04	214322	X	214322	-0-	-0-	-0-	193045	2	3803	4	Y	15885	15696	0			293
							17474	9									
*05	182794	X	182794	-0-	-0-	-0-	167758	2	681	4	Y	13050	12996	0			347
							14355	9									
*06	157277	X	157277	-0-	-0-	-0-	143532	2	1642	4	Y	11003	10973	0			377
							12103	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

01	SHUT IN		108826	-0-	108826	185694	2853	1	66123	2	Y	24873	24768	0			768
							12490	4	27360	9							
02	220334	X	34640	-0-	-185694	-0-	1161	1	21227	2	Y	9804	10247	0			325
							1468	4	10784	9							
03	56358	X	9062	-0-	-47296	-0-	118	1	4775	2	Y	3223	3344	0			204
							624	4	3545	9							
04	54540	X	53693	-0-	-847	-0-	1402	1	35838	2	Y	12280	12055	0			429
							2945	4	13508	9							
05	56358	X	55197	-0-	-1161	-0-	1662	1	39595	2	Y	12090	12247	0			272
							641	4	13299	9							
06	54540	X	51989	-0-	-2551	-0-	1779	1	37479	2	Y	10832	10822	0			282
							816	4	11915	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
*08	0		14702	-0-	14702	14702	11133	2	37	4	Y	3211	2852	0			359
							3532	9									
*09	0		156529	-0-	156529	171231	112860	2	5198	4	Y	34974	34891	0			442
							38471	9									
*10	291247	X	120016	-0-	-171231	-0-	94573	2	208	4	Y	22941	23196	0			187
							25235	9									
*11	110700	X	90677	-0-	-20023	-0-	71282	2	832	4	Y	16875	16822	0			240
							18563	9									
*12	114390	X	80889	-0-	-33501	-0-	45814	2	18609	4	Y	14969	15038	0			171
							16466	9									
*01	114390	X	69043	-0-	-45347	-0-	50306	2	6174	4	Y	11421	11428	0			164
							12563	9									
*02	103320	X	82319	-0-	-21001	-0-	66240	2	269	4	Y	14373	14285	0			252
							15810	9									
*03	114390	X	75517	-0-	-38873	-0-	61938	2	4	4	Y	12341	12416	0			177
							13575	9									
*04	110700	X	65858	-0-	-44842	-0-	53891	2	369	4	Y	10544	10487	0			234
							11598	9									
05	114390	X	64527	-0-	-49863	-0-	53214	2	182	4	Y	10119	10192	0			161
							11131	9									
06	110700	X	55567	-0-	-55133	-0-	45162	2	913	4	Y	8629	8567	0			223
							9492	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

01	SHUT IN		40762	-0-	40762	40762	27127	2	1095	4	N	11400	10247	1			1153
							12540	9									
02	SHUT IN		24203	-0-	24203	64965	16693	2	31	4	N	6799	7489	1			463
							7479	9									
03	SHUT IN		37025	-0-	37025	101990	24718	2	52	4	N	11141	9911	0	888	1	805
							12255	9									
04	SHUT IN		48417	-0-	48417	150407	34177	2	8	4	N	12938	12831	0	177	1	735
							14232	9									
*05	190270	X	39863	-0-	-150407	-0-	28547	2	614	4	N	9729	9706	0			758
							10702	9									
*06	36373	X	36373	-0-	-0-	-0-	25452	2	665	4	N	9324	9199	0			883
							10256	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

01	SHUT IN		112793	-0-	112793	145073	83823	2	3317	4	Y	23321	23509	0			131
							25653	9									
02	SHUT IN		73994	-0-	73994	219067	57459	2	741	4	Y	14358	14293	0			196
							15794	9									
03	274575	X	55508	-0-	-219067	-0-	44300	2	11208	9	Y	10189	10191	0			194
04	54690	X	48424	-0-	-6266	-0-	38358	2	1	4	Y	9150	9201	0			143
							10065	9									
05	56513	X	21157	-0-	-35356	-0-	16331	2	737	4	Y	3717	3784	0			76
							4089	9									
06	54690	X	37830	-0-	-16860	-0-	28588	2	2162	4	Y	6436	6338	0			174
							7080	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	95827	-0-	95827	108172	70634	2	4210	4	Y	19075	19038	0			107
						20983	9									
02	SHUT IN	72255	-0-	72255	180427	56832	2	445	4	Y	13616	13537	0			186
						14978	9									
03	222354 X	41927	-0-	-180427	-0-	33740	2	8187	9	Y	7443	7487	0			142
04	54300 X	44953	-0-	-9347	-0-	35705	2	2	4	Y	8405	8416	0			131
						9246	9									
05	56110 X	33797	-0-	-22313	-0-	27300	2	191	4	Y	5733	5746	0			118
						6306	9									
06	54300 X	NO RPT	-0-	-54300	-0-					Y	NO RPT					118

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
01	SHUT IN	117710	-0-	117710	156099	86517	2	5001	4	Y	23811	24084	0			134
						26192	9									
02	SHUT IN	71970	-0-	71970	228069	55543	2	2407	4	Y	12745	12705	0			174
						14020	9									
03	277933 X	49864	-0-	-228069	-0-	40529	2	482	4	Y	8048	8069	0			153
						8853	9									
04	53760 X	37395	-0-	-16365	-0-	30143	2	363	4	Y	6263	6318	0			98
						6889	9									
05	55552 X	18032	-0-	-37520	-0-	14436	2	526	4	Y	2791	2832	0			57
						3070	9									
06	53760 X	33739	-0-	-20021	-0-	23392	2	4503	4	Y	5313	5226	0			144
						5844	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	97687	-0-	97687	149973	73982	2	1470	4	Y	20214	20656	0			114
						22235	9									
02	SHUT IN	80064	-0-	80064	230037	62817	2	366	4	Y	15346	15251	0			209
						16881	9									
03	303743 X	73706	-0-	-230037	-0-	57408	2	16298	9	Y	14816	14743	0			282
04	61170 X	60545	-0-	-625	-0-	47882	2	12663	9	Y	11512	11614	0			180
05	63209 X	59754	-0-	-3455	-0-	47819	2	11935	9	Y	10850	10807	0			223
06	61170 X	44474	-0-	-16696	-0-	35254	2	246	4	Y	8158	8160	0			221
						8974	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	120079	-0-	120079	152834	3160	1	73240	2	Y	27917	27363	0			862
						12970	4	30709	9							
02	203937 X	51103	-0-	-152834	-0-	2035	1	37212	2	Y	8757	9329	0			290
						2223	4	9633	9							
03	111259 X	35142	-0-	-76117	-0-	673	1	27217	2	Y	6255	6149	0			396
						371	4	6881	9							
04	107670 X	2813	-0-	-104857	-0-	75	1	1905	2	Y	538	915	0			19
						241	4	592	9							
05	111259 X	49897	-0-	-61362	-0-	1544	1	36780	2	Y	9346	9155	0			210
						1292	4	10281	9							
06	107670 X	59551	-0-	-48119	-0-	2159	1	45499	2	Y	9070	9044	0			236
						1916	4	9977	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
01	85560	X	82141	-0-	-3419	-0-	64110	2	711	4	Y	15745	15773	0			285
							17320	9									
02	77280	X	40041	-0-	-37239	-0-	31873	2	107	4	Y	7328	7410	0			203
							8061	9									
03	85560	X	59091	-0-	-26469	-0-	46567	2	117	4	Y	11279	11202	0			280
							12407	9									
04	82800	X	57209	-0-	-25591	-0-	45653	2	196	4	Y	10327	10379	0			228
							11360	9									
05	85560	X	21806	-0-	-63754	-0-	17365	2	108	4	Y	3939	3988	0			179
							4333	9									
06	79500	X	17592	-0-	-61908	-0-	12952	2	1120	4	Y	3200	3261	0			118
							3520	9									

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

01	159619	X	76079	-0-	-83540	-0-	57547	2	2547	4	Y	14532	14663	0			208
							15985	9									
02	144172	X	49771	-0-	-94401	-0-	39156	2	395	4	Y	9291	9336	0			163
							10220	9									
03	159619	X	115162	-0-	-44457	-0-	90941	2	376	4	Y	21677	21529	0			311
							23845	9									
04	154470	X	101925	-0-	-52545	-0-	81114	2	268	4	Y	18675	18571	0			415
							20543	9									
05	159619	X	101074	-0-	-58545	-0-	80782	2	255	4	Y	18215	18340	0			290
							20037	9									
06	111450	X	94595	-0-	-16855	-0-	73178	2	4327	4	Y	15536	15424	0			402
							17090	9									

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

01	180505	X	180505	-0-	-0-	-0-	134975	2	26911	4	Y	16926	17015	0			242
							18619	9									
02	241377	X	241377	-0-	-0-	-0-	206907	2	9681	4	Y	22535	22382	0			395
							24789	9									
03	212225	X	212225	-0-	-0-	-0-	185395	2	5519	4	Y	19374	19491	0			278
							21311	9									
04	179516	X	179516	-0-	-0-	-0-	150989	2	11664	4	Y	15330	15268	0			340
							16863	9									
05	194825	X	194825	-0-	-0-	-0-	168154	2	8194	4	Y	16797	16870	0			267
							18477	9									
*06	180886	X	180886	-0-	-0-	-0-	162804	2	912	4	Y	15609	15472	0			404
							17170	9									

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

01	129177	X	84982	-0-	-44195	-0-	64171	2	3962	4	Y	15317	15344	0			219
							16849	9									
02	116676	X	112891	-0-	-3785	-0-	89406	2	399	4	Y	20987	20838	0			368
							23086	9									
03	129177	X	121998	-0-	-7179	-0-	98002	2	5	4	Y	21810	21865	0			313
							23991	9									
04	125010	X	55944	-0-	-69066	-0-	44552	2	66	4	Y	10296	10380	0			229
							11326	9									
05	124992	X	92183	-0-	-32809	-0-	75111	2	17072	9	Y	15520	15502	0			247
06	120960	X	81253	-0-	-39707	-0-	66270	2	360	4	Y	13294	13197	0			344
							14623	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 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172205	X	47416	-0-	-124789	-0-	20695	2	15790	4	Y	9937	10186	0			142
							10931	9									
02	155540	X	100608	-0-	-54932	-0-	73791	2	6848	4	Y	18154	17978	0			318
							19969	9									
03	172205	X	109684	-0-	-62521	-0-	87326	2	875	4	Y	19530	19568	0			280
							21483	9									
04	166650	X	108570	-0-	-58080	-0-	87785	2	701	4	Y	18258	18133	0			405
							20084	9									
05	172205	X	113296	-0-	-58909	-0-	86590	2	5771	4	Y	19032	19134	0			303
							20935	9									
06	107790	X	89995	-0-	-17795	-0-	70940	2	1522	4	Y	15939	15829	0			413
							17533	9									

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

01	195920	X	108042	-0-	-87878	-0-	86419	2	456	4	Y	19243	19253	0			276
							21167	9									
02	176960	X	105004	-0-	-71956	-0-	82534	2	2490	4	Y	18164	18122	0			318
							19980	9									
03	195920	X	90888	-0-	-105032	-0-	74914	2	15974	9	Y	14522	14632	0			208
04	189600	X	96888	-0-	-92712	-0-	79899	2	28	4	Y	15419	15285	0			342
							16961	9									
05	140957	X	90968	-0-	-49989	-0-	75136	2	81	4	Y	14319	14433	0			228
							15751	9									
06	112500	X	78146	-0-	-34354	-0-	63359	2	612	4	Y	12886	12780	0			334
							14175	9									

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

*01	96247	X	96247	-0-	-0-	-0-	66400	2	6481	4	N	21242	21209	1			1364
							23366	9									
02	78576	X	78576	-0-	-0-	-0-	55350	2	4689	4	Y	16852	16605	1			1611
							18537	9									
03	82559	X	82559	-0-	-0-	-0-	61151	2	2721	4	Y	16988	17658	1			941
							18687	9									
04	76590	X	70872	-0-	-5718	-0-	48777	2	6076	4	Y	14563	14694	1			810
							16019	9									
05	79143	X	67783	-0-	-11360	-0-	48969	2	3890	4	Y	13567	13433	1			944
							14924	9									
06	76590	X	58090	-0-	-18500	-0-	39406	2	6162	4	Y	11384	11125	1			1203
							12522	9									

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

01	0	W	87231	-0-	87231	772831	69523	2	975	4	Y	15212	15283	0			213
							16733	9									
02	0	W	42311	-0-	42311	815142	33496	2	766	4	Y	7317	7196	0			334
							8049	9									
03	0	W	30201	-0-	30201	845343	24897	2	179	4	Y	4659	4937	0			56
							5125	9									
04	0	W	48019	-0-	48019	893362	38891	2	117	4	Y	8192	8097	0			151
							9011	9									
*05	0	W	25733	-0-	25733	919095	21143	2	4590	9	Y	4173	4213	0			111
*06	937924	X	18829	-0-	-919095	-0-	14845	2	1195	4	Y	2535	2559	0			87
							2789	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
01	80451	X	80451	-0-	-0-	-0-	63254	2	392	4	Y	15277	15221	0			392
							16805	9									
02	50942	X	50942	-0-	-0-	-0-	40400	2	4	4	Y	9580	9631	0			341
							10538	9									
03	59469	X	59469	-0-	-0-	-0-	47011	2	5	4	Y	11321	11016	0			646
							12453	9									
04	57069	X	57069	-0-	-0-	-0-	46320	2	230	4	Y	9563	9797	0			412
							10519	9									
05	51889	X	51889	-0-	-0-	-0-	42849	2	9040	9	Y	8218	8290	0			340
*06	49134	X	49134	-0-	-0-	-0-	31097	2	9344	4	Y	7903	7758	0			485
							8693	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 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
01	71300	X	27570	-0-	-43730	-0-	23446	2	2203	4	N	1746	1504	1			396
							1921	9									
02	64400	X	34088	-0-	-30312	-0-	24272	2	7419	4	N	2179	2268	1			307
							2397	9									
03	71300	X	47923	-0-	-23377	-0-	37070	2	7475	4	N	3071	2813	1			565
							3378	9									
04	87079	X	87079	-0-	-0-	-0-	34146	2	46575	4	N	5780	5748	1			597
							6358	9									
05	109183	X	109183	-0-	-0-	-0-	78309	2	22929	4	N	7223	7511	1			309
							7945	9									
*06	143108	X	143108	-0-	-0-	-0-	109899	2	23017	4	N	9265	8518	1			1056
							10192	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		87233	-0-	87233	97080	2689	1	62319	2	Y	17352	16893	0			536
							3138	4	19087	9							
02	97099	X	19	-0-	-97080	-0-	19	4			Y	-0-	536	0			-0-
03	85715	X	-0-	-0-	-85715	-0-					Y	-0-					-0-
04	82950	X	13361	-0-	-69589	-0-	384	1	9813	2	Y	2706	2611	0			95
							187	4	2977	9							
05	85715	X	43341	-0-	-42374	-0-	1359	1	32370	2	Y	8268	8177	0			186
							517	4	9095	9							
06	82950	X	5789	-0-	-77161	-0-	205	1	4313	2	Y	1155	1311	0			30
							1271	9									

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		68166	-0-	68166	118512	49051	2	4571	4	Y	13222	13336	0			157
							14544	9									
02	166910	X	48398	-0-	-118512	-0-	34962	2	757	4	Y	11526	11561	0			122
							12679	9									
03	62837	X	38540	-0-	-24297	-0-	28852	2	815	4	Y	8066	7954	0			234
							8873	9									
04	60810	X	42528	-0-	-18282	-0-	29155	2	1250	4	Y	11021	10978	0			277
							12123	9									
05	62837	X	38673	-0-	-24164	-0-	26272	2	2082	4	Y	9381	9534	0			124
							10319	9									
06	51870	X	24200	-0-	-27670	-0-	12849	2	3194	4	Y	7415	7309	0			230
							8157	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
01	SHUT IN	74748	-0-	74748	78868	54844	2	2390	4	Y	15922	15879	0			90
						17514	9									
02	SHUT IN	63350	-0-	63350	142218	49244	2	325	4	Y	12528	12447	0			171
						13781	9									
03	196445 X	54227	-0-	-142218	-0-	42892	2	95	4	Y	10218	10194	0			195
						11240	9									
04	49050 X	45987	-0-	-3063	-0-	36088	2	84	4	Y	8923	8979	0			139
						9815	9									
05	50685 X	48988	-0-	-1697	-0-	38731	2	122	4	Y	9214	9164	0			189
						10135	9									
06	72330 X	40261	-0-	-32069	-0-	31677	2	410	4	Y	7431	7419	0			201
						8174	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	119234	-0-	119234	149364	85294	2	8573	4	Y	23061	23192	0			130
						25367	9									
02	SHUT IN	90962	-0-	90962	240326	70149	2	2101	4	Y	17011	16909	0			232
						18712	9									
03	295030 X	54704	-0-	-240326	-0-	43713	2	209	4	Y	9802	9847	0			187
						10782	9									
04	76260 X	60738	-0-	-15522	-0-	48821	2	2	4	Y	10832	10850	0			169
						11915	9									
05	78802 X	58447	-0-	-20355	-0-	47310	2	46	4	Y	10083	10045	0			207
						11091	9									
06	76260 X	47286	-0-	-28974	-0-	38204	2	448	4	Y	7849	7843	0			213
						8634	9									

QUINN 37-36E WELL #: 7H RRCID -> 283738 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11888 PERF.12160 - 22233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	8228	-0-	8228	8228	1720	2	2999	4	Y	3190	1151	0	1567	1	472
						3509	9									
02	SHUT IN	86994	-0-	86994	95222	36985	2	13625	4	Y	33076	33006	0			542
						36384	9									
03	SHUT IN	140943	-0-	140943	236165	68469	2	14303	4	Y	52883	52811	0			614
						58171	9									
04	SHUT IN	119172	-0-	119172	355337	61588	2	7861	4	Y	45203	45474	0			343
						49723	9									
05	SHUT IN	101353	-0-	101353	456690	57098	2	3679	4	Y	36887	36796	0			434
						40576	9									
06	SHUT IN	78399	-0-	78399	535089	43650	2	4719	4	Y	27300	27555	0			179
						30030	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	116984	-0-	116984	122706	3322	1	76999	2	Y	25728	24979	0			794
						8362	4	28301	9							
02	SHUT IN	25714	-0-	25714	148420	728	1	13318	2	Y	7441	7988	0			247
						3483	4	8185	9							
03	149478 X	1058	-0-	-148420	-0-	16	1	628	2	Y	329	555	0			21
						52	4	362	9							
04	84870 X	27258	-0-	-57612	-0-	746	1	19077	2	Y	6193	5997	0			217
						623	4	6812	9							
05	87699 X	49435	-0-	-38264	-0-	1537	1	36623	2	Y	10167	10155	0			229
						91	4	11184	9							
06	84870 X	44160	-0-	-40710	-0-	1563	1	32929	2	Y	8709	8712	0			226
						88	4	9580	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 08/24/2017 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12420 - 22467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	617	-0-	617	617	350	2	44	4	Y	203	73	0	100	1	30
						223	9									
02	SHUT IN	51580	-0-	51580	52197	25143	2	5243	4	Y	19267	18981	0			316
						21194	9									
03	SHUT IN	85586	-0-	85586	137783	40670	2	11569	4	Y	30315	30279	0			352
						33347	9									
04	SHUT IN	66279	-0-	66279	204062	34493	2	4994	4	Y	24356	24523	0			185
						26792	9									
05	SHUT IN	55603	-0-	55603	259665	29135	2	4900	4	Y	19607	19561	0			231
						21568	9									
06	SHUT IN	41436	-0-	41436	301101	21276	2	4803	4	Y	13961	14101	0			91
						15357	9									

QUINN 37-36B WELL #: 4H RRCID -> 283772 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12352 - 22413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	1807	-0-	1807	1807	567	2	488	4	Y	684	375	0			309
						752	9									
02	SHUT IN	50560	-0-	50560	52367	24810	2	4430	4	Y	19382	19318	0			373
						21320	9									
03	SHUT IN	87979	-0-	87979	140346	40865	2	12740	4	Y	31249	30387	0	843	1	392
						34374	9									
04	SHUT IN	68627	-0-	68627	208973	41797	2	657	4	Y	23794	23994	0			192
						26173	9									
05	SHUT IN	54472	-0-	54472	263445	32423	2	2769	4	Y	17527	17506	0			213
						19280	9									
06	SHUT IN	49260	-0-	49260	312705	27110	2	4118	4	Y	16393	16481	0			125
						18032	9									

QUINN 37-36A WELL #: 3H RRCID -> 283773 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12239 - 22329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	4107	-0-	4107	4107	1352	2	422	4	Y	2121	1162	0			959
						2333	9									
02	SHUT IN	63972	-0-	63972	68079	31094	2	3070	4	Y	27098	27536	0			521
						29808	9									
03	SHUT IN	103290	-0-	103290	171369	52561	2	8777	4	Y	38138	37150	0	1030	1	479
						41952	9									
04	SHUT IN	83519	-0-	83519	254888	45380	2	4790	4	Y	30317	30552	0			244
						33349	9									
05	SHUT IN	68076	-0-	68076	322964	37530	2	4821	4	Y	23386	23345	0			285
						25725	9									
06	SHUT IN	23994	-0-	23994	346958	11298	2	1838	4	Y	9871	10080	0			76
						10858	9									

QUINN 37-36C WELL #: 5H RRCID -> 283783 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12242 - 22328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	2880	-0-	2880	2880	1610	2	63	4	Y	1097	1076	0			21
						1207	9									
03	SHUT IN	180041	-0-	180041	182921	95030	2	9272	4	Y	68854	66176	0	1835	1	864
						75739	9									
04	SHUT IN	138577	-0-	138577	321498	70074	2	11539	4	Y	51785	52232	0			417
						56964	9									
05	SHUT IN	107322	-0-	107322	428820	54955	2	10332	4	Y	38214	38166	0			465
						42035	9									
06	SHUT IN	79309	-0-	79309	508129	39290	2	8307	4	Y	28829	29073	0			221
						31712	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	64281	-0-	64281	64281	50930	2	350	4	Y	11819	11622	0	197
						13001	9							
04	SHUT IN	70908	-0-	70908	135189	54440	2	1122	4	Y	13951	13991	0	157
						15346	9							
05	SHUT IN	38469	-0-	38469	173658	25512	2	380	4	Y	11434	11410	0	181
						12577	9							
06	0 W	55790	-0-	55790	229448	43677	2	659	4	Y	10413	10420	0	174
						11454	9							

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	70627	-0-	70627	70627	55409	2	7	4	Y	13828	13598	0	230
						15211	9							
04	SHUT IN	75444	-0-	75444	146071	57767	2	412	4	Y	15695	15749	0	176
						17265	9							
05	SHUT IN	43685	-0-	43685	189756	26019	2	3541	4	Y	12841	12814	0	203
						14125	9							
06	0 W	55877	-0-	55877	245633	41107	2	3937	4	Y	9848	9887	0	164
						10833	9							

BOYD 21 WELL #: 2H RRCID -> 283820 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	48279	-0-	48279	48279	23907	2	4863	4	Y	17735	17309	0	426
						19509	9							
03	SHUT IN	91321	-0-	91321	139600	25118	2	29026	4	Y	33797	33846	0	377
						37177	9							
04	SHUT IN	63068	-0-	63068	202668	37635	2	181	4	Y	22956	23017	0	316
						25252	9							
05	SHUT IN	49010	-0-	49010	251678	23940	2	6317	4	Y	17048	17120	0	244
						18753	9							
06	SHUT IN	35433	-0-	35433	287111	13761	2	7735	4	Y	12670	12852	0	62
						13937	9							

BOYD 21 WELL #: 4H RRCID -> 283821 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11588 PERF. N/A

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

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 11772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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
CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	878	-0-	878	878	717	2	4	4	Y	143	68	0			75
						157	9									
03	SHUT IN	60338	-0-	60338	61216	47142	2	36	4	Y	11964	11943	0			96
						13160	9									
04	SHUT IN	60203	-0-	60203	121419	44634	2	250	4	Y	13926	13849	0			173
						15319	9									
05	SHUT IN	52528	-0-	52528	173947	38679	2	320	4	Y	12299	12349	0			123
						13529	9									
06	0 W	49492	-0-	49492	223439	38717	2	10775	9	Y	9795	9803	0			115

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11138 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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	54675	-0-	54675	54675	41214	2	13461	9	N	12237	11575	1			662
03	SHUT IN	183897	-0-	183897	238572	137256	2	46641	9	N	42401	41838	1			1225
04	SHUT IN	145947	-0-	145947	384519	107724	2	38223	9	N	34748	34457	1			1516
05	SHUT IN	150018	-0-	150018	534537	110670	2	39348	9	N	35771	36014	1			1273
06	SHUT IN	133550	-0-	133550	668087	100415	2	33135	9	N	30123	30843	1			553

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11294 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	46287	-0-	46287	46287	36002	2	65	4	N	9291	8949	0			342
						10220	9									

BLUE 34 WELL #: 2H RRCID -> 283885 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12174 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 11283 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	115211	-0-	115211	119999	81146	2	9476	4	Y	22354	22270	0			126
						24589	9									
02	SHUT IN	68226	-0-	68226	188225	53724	2	226	4	Y	12978	12927	0			177
						14276	9									
03	267068 X	78843	-0-	-188225	-0-	62163	2	1393	4	Y	13897	13809	0			265
						15287	9									
04	78870 X	63125	-0-	-15745	-0-	51080	2	1	4	Y	10949	11043	0			171
						12044	9									
05	81499 X	62091	-0-	-19408	-0-	50013	2	1027	4	Y	10046	10011	0			206
						11051	9									
*06	78870 X	49479	-0-	-29391	-0-	39866	2	1170	4	Y	7675	7673	0			208
						8443	9									

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

01	SHUT IN	21121	-0-	21121	21121	7480	2	4840	4	Y	8001	2886	0	3932	1	1183
						8801	9									
02	SHUT IN	100293	-0-	100293	121414	49790	2	7540	4	Y	39057	39600	0			640
						42963	9									
03	231830 X	110416	-0-	-121414	-0-	58860	2	5454	4	Y	41911	42065	0			486
						46102	9									
04	96990 X	86726	-0-	-10264	-0-	46873	2	3472	4	Y	33074	33309	0			251
						36381	9									
05	100223 X	77880	-0-	-22343	-0-	42356	2	4531	4	Y	28175	28094	0			332
						30993	9									
*06	96990 X	60196	-0-	-36794	-0-	32010	2	5234	4	Y	20865	21060	0			137
						22952	9									

CHECKERS 14 WELL #: 1H RRCID -> 284038 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	60672	-0-	60672	60672	35228	2	724	4	N	22473	20910	1			1563
						24720	9									
05	SHUT IN	93518	-0-	93518	154190	55130	2	523	4	N	34423	35207	1			779
						37865	9									
*06	SHUT IN	60845	-0-	60845	215035	35436	2	427	4	N	22711	22935	1			555
						24982	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

01	0 Z	109379	-0-	109379	128407	3134	1	72631	2	Y	25758	25146	0			795
						5280	4	28334	9							
02	0 Z	58616	-0-	58616	187023	2018	1	36898	2	Y	16045	16308	0			532
						2050	4	17650	9							
03	0 Z	44511	-0-	44511	231534	668	1	26989	2	Y	14146	13783	0			895
						1293	4	15561	9							
04	0 Z	59406	-0-	59406	290940	1597	1	40845	2	Y	14384	14776	0			503
						1142	4	15822	9							
05	0 Z	69953	-0-	69953	360893	2063	1	49152	2	Y	16874	16997	0			380
						177	4	18561	9							
*06	0 Z	25688	-0-	25688	386581	840	1	17706	2	Y	6471	6683	0			168
						24	4	7118	9							

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 10932 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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	2708	-0-	2708	2708	2201	2	24	4	Y	439	208	0			231
						483	9									
03	SHUT IN	53392	-0-	53392	56100	44007	2	40	4	Y	8495	8658	0			68
						9345	9									
04	SHUT IN	61933	-0-	61933	118033	52470	2	389	4	Y	8249	8215	0			102
						9074	9									
05	SHUT IN	59708	-0-	59708	177741	51278	2	446	4	Y	7258	7288	0			72
						7984	9									
*06	SHUT IN	49556	-0-	49556	227297	40040	2	2079	4	Y	6761	6753	0			80
						7437	9									

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF. N/A

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 11522 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 11142 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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 284203 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF. N/A

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF. N/A

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

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

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF. N/A

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

04	0	7016	-0-	7016	7016	6611	4	405	9	N	368					368
05	0 W	7052	-0-	7052	14068	6647	4	405	9	N	368					368
06	0 W	334638	-0-	334638	348706	152872	2	149153	4	N	29648	29550	1			466
						32613	9									

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11245 - 15783

05	SHUT IN	55324	-0-	55324	55324	40506	4	14818	9	N	13471	11651	1			1820
06	SHUT IN	146546	-0-	146546	201870	52258	2	58926	4	N	32147	32412	1			1555
						35362	9									

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

01	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	791	3	8	9	N	7					31
02	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1678	3	18	9	N	16	17	1			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2058	3	22	9	N	20	16	1			34
04	780 N	1390	-0-	610 B	-0-	1376	3	14	9	N	13	16	1			31
05	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2401	2	132	9	N	120	83	1			68
*06	3180 N	3180	-0-	-0- B	-0-	3000	2	180	9	N	164	176	1			56

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	300	3	3	9	N	3					16
02	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	600	3	4	9	N	4	5	1			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	6	9	N	5	5	1			15
04	300 N	604	-0-	304 B	-0-	600	3	4	9	N	4	5	1			14
05	651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600	2			N	-0-	14	1			-0-
06	600 N	447	-0-	-153 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6045	-0-	-558	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4195	-0-	-1769	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	3906	-0-	-2697	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4436	-0-	-1414	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5448	-0-	-597	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4093	-0-	-1757	-0-	4093	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

01	10819	X	8499	-0-	-2320	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8869	-0-	-903	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9006	-0-	-1751	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9798	-0-	-612	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
05	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7057	-0-	-2453	-0-	7057	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	960	X	6281	-0-	5321	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
*06	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	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

01	91078	X	86591	-0-	-4487	-0-	11232	1	75329	3	Y	27	27	0			165
							30	9									
02	91028	X	78189	-0-	-12839	-0-	10110	1	68049	3	Y	27	28	1			164
							30	9									
03	100781	X	84724	-0-	-16057	-0-	10982	1	73669	3	Y	66	84	1			146
							73	9									
04	97530	X	79288	-0-	-18242	-0-	9669	1	69555	3	Y	58	157	1			47
							64	9									
05	87172	X	82601	-0-	-4571	-0-	11002	1	71565	3	Y	31	27	1			51
							34	9									
06	83790	X	10054	-0-	-73736	-0-	9956	1	98	3	Y	-0-					51

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5373	-0-	-548	-0-	697	1	4675	3	Y	1	2	0			13
							1	9									
02	5908	X	4661	-0-	-1247	-0-	603	1	4056	3	Y	2	11	1			4
							2	9									
03	6541	X	4999	-0-	-1542	-0-	648	1	4347	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	6330	X	4667	-0-	-1663	-0-	569	1	4095	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	5704	X	4933	-0-	-771	-0-	650	1	4229	3	Y	49	2	1			48
							54	9									
06	5190	X	602	-0-	-4588	-0-	596	1	6	3	Y	-0-	31	1			17

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

01	3038	X	1868	-0-	-1170	-0-	188	1	1678	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	178	1	2838	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	199	1	2035	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1920	X	1796	-0-	-124	-0-	176	1	1619	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	205	1	1713	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2940	X	1846	-0-	-1094	-0-	188	1	1657	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

01	2883	X	2368	-0-	-515	-0-	307	1	2060	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2716	X	2382	-0-	-334	-0-	308	1	2073	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3007	X	2058	-0-	-949	-0-	267	1	1790	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	1703	-0-	-1207	-0-	208	1	1494	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2604	X	1840	-0-	-764	-0-	245	1	1594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2550	X	254	-0-	-2296	-0-	252	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	87	1	585	3	N	-0-					-0-
02	980	N	583	-0-	-397	-0-	75	1	508	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	80	1	539	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	73	1	528	3	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	72	1	465	3	N	-0-					-0-
06	600	N	63	-0-	-537	-0-	62	1	1	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					7
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	N	-0-					7
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	N	-0-					7
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					7
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	358	3	N	1	1	1			7
						1	9									
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	41	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	33	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	37	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	39	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	38	-0-	-172	-0-	38	1			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					1
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					1
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					1
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	N	-0-					1
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					1
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	1					111
						1	9									
02	700 N	402	-0-	-298	-0-	52	1	350	3	Y	-0-					111
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	67	1	448	3	Y	-0-					111
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	53	1	383	3	Y	-0-					111
*05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	388	3	Y	-0-					111
06	510 N	57	-0-	-453	-0-	56	1	1	3	Y	-0-					108

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	1			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	65	1	580	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	986	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	71	1	727	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	66	1	607	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	76	1	635	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	687	-0-	-93	-0-	70	1	617	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	403	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	41	1	374	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	411	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	60	1	529	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	49	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	1			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	36	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	44	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	356	-0-	-64	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	1			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	746	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	79	1	1261	3	N	-0-	1	1			-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	83	1	846	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	77	1	712	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	91	1	757	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	83	1	728	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	103	1	422	3	Y	3					3
							3	9									
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	44	1	203	3	Y	-0-					3
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	232	3	Y	2					5
							2	9									
04	510	N	236	-0-	-274	-0-	45	1	190	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	46	1	195	3	Y	-0-					2
06	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	1			Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1150	-0-	-1082	-0-	115	1	1033	3	N	2	2	1			41
							2	9									
02	2016	X	1204	-0-	-812	-0-	71	1	1133	3	N	-0-	1	1			40
03	1674	X	977	-0-	-697	-0-	87	1	889	3	N	1	1	1			40
							1	9									
04	1620	X	855	-0-	-765	-0-	84	1	770	3	N	1	1	1			40
							1	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	102	1	847	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
01	4402	X	3159	-0-	-1243	-0-	622	1	2536	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	534	1	2471	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	572	1	2392	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	516	1	2159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	534	1	2245	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1740	X	483	-0-	-1257	-0-	480	1	3	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	983	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	67	1	689	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	60	1	556	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	588	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	65	1	570	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
01	1922	X	1364	-0-	-558	-0-	177	1	1186	3	N	1					2
							1	9									
02	1652	X	1279	-0-	-373	-0-	165	1	1114	3	N	-0-					2
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	175	1	1171	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	146	1	1049	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	167	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	133	-0-	-1157	-0-	132	1	1	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
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	249	1	1017	3	Y	-0-					1
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	200	1	927	3	Y	-0-					1
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	232	1	970	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	211	1	883	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	231	1	970	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	224	-0-	-526	-0-	223	1	1	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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	103	1	925	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	95	1	1510	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	93	1	853	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	915	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1110	N	987	-0-	-123	-0-	101	1	886	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 #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	190	1	1701	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	181	1	2884	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	195	1	2003	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	175	1	1616	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	205	1	1710	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	190	1	1677	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	3	Y	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	150	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

01	1488	X	1017	-0-	-471	-0-	132	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	907	-0-	-325	-0-	117	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	119	1	801	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	990	N	788	-0-	-202	-0-	96	1	691	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	110	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	90	-0-	-810	-0-	89	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	576	1	2350	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	545	1	2526	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	604	1	2525	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	517	1	2163	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	538	1	2259	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	487	1	3	3	Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	235	1	957	3	N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	188	1	870	3	N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	213	1	892	3	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	187	1	782	3	N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	192	1	805	3	N	-0-					-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	174	1	1	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	59	1	527	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	822	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	3	N	-0-					-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	50	1	462	3	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	59	1	489	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	53	1	470	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
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	220	1	1969	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	143	1	2271	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	155	1	1589	3	N	-0-	1	1			-0-
04	2130	N	1426	-0-	-704	-0-	139	1	1285	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	161	1	1342	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	147	1	1294	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					1
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	N	-0-					1
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-					1
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	N	-0-					1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	292	3	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	34	1	296	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	65	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	59	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	55	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	46	-0-	-404	-0-	46	1			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	234	1	956	3	Y	-0-					1
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	168	1	780	3	Y	-0-					1
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	198	1	826	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1140	N	939	-0-	-201	-0-	181	1	758	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	187	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	173	-0-	-817	-0-	172	1	1	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
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	536	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	895	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	60	1	618	3	N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	54	1	494	3	N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	61	1	512	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	63	1	555	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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					24
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					24
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	N	-0-					24
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					24
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	17	1	151	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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	1			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
01	2480	X	1791	-0-	-689	-0-	180	1	1609	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	178	1	2832	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	181	1	1855	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1860	X	1634	-0-	-226	-0-	160	1	1473	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	193	1	1611	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2400	X	1725	-0-	-675	-0-	176	1	1548	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
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	364	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	3	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	43	1	377	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

01	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	302	1	2024	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2968	X	2025	-0-	-943	-0-	262	1	1762	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1095	1	7346	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	921	1	6622	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	841	1	5469	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	8190	X	469	-0-	-7721	-0-	464	1	5	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	3	N	-0-	1	1			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	N	-0-					-0-
04	600	N	464	-0-	-136	-0-	45	1	419	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	58	1	482	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	54	1	474	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	1			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					1
02	2044	X	285	-0-	-1759	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					1
03	1643	X	368	-0-	-1275	-0-	48	1	320	3	Y	-0-					1
04	1290	X	304	-0-	-986	-0-	37	1	267	3	Y	-0-					1
*05	651	X	370	-0-	-281	-0-	49	1	321	3	Y	-0-					1
06	360	X	57	-0-	-303	-0-	56	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	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
01	9548	X	7328	-0-	-2220	-0-	736	1	6582	3	N	9	9	1			70
							10	9									
02	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	698	1	11120	3	N	8	8	1			70
							9	9									
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	757	1	7757	3	N	5	6	1			69
							6	9									
04	7200	X	7019	-0-	-181	-0-	686	1	6325	3	N	7	6	1			70
							8	9									
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	817	1	6815	3	N	12	11	1			71
							13	9									
06	9240	X	7405	-0-	-1835	-0-	755	1	6646	3	N	4	5	1			70
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					20
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					20
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					20
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					20
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					20
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	60	1	961	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	663	3	N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	58	1	534	3	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	68	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	62	1	549	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	1			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	N	-0-					1
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	N	-0-					1
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	3	N	-0-					1
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	32	1	292	3	N	-0-					1
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	37	1	309	3	N	-0-	1	1			-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	35	1	305	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
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	69	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	74	1	757	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	66	1	613	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	82	1	687	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	79	1	691	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	96	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	78	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	92	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	86	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	72	-0-	-378	-0-	72	1			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	22	1	197	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

01	3100	X	1871	-0-	-1229	-0-	187	1	1675	3	N	8	2	1			9
							9	9									
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	164	1	2610	3	N	7	7	1			9
							8	9									
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	181	1	1852	3	N	6	5	1			10
							7	9									
04	1800	X	1663	-0-	-137	-0-	162	1	1490	3	N	10	9	1			11
							11	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	193	1	1615	3	N	5	7	1			9
							6	9									
06	1980	N	1741	-0-	-239	-0-	177	1	1560	3	N	4	4	1			9
							4	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	3	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	574	3	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	35	1	319	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	37	1	330	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
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	966	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	65	1	671	3	N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	58	1	538	3	N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	68	1	571	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	65	1	571	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	26	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	738	3	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	427	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	458	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	51	1	453	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	157	1	1401	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	152	1	2418	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	166	1	1701	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	148	1	1361	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	172	1	1436	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1800	N	1546	-0-	-254	-0-	158	1	1387	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
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	73	1	652	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	784	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	628	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	82	1	682	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	76	1	669	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	68	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	68	1	702	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	61	1	566	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	71	1	596	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	65	1	568	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	124	1	1109	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1	1803	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	103	1	1054	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	526	-0-	-674	-0-	51	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	167	1	1393	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	126	1	1110	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

01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	191	1	1712	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	163	1	2602	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	169	1	1736	3	N	-0-	1	1			2
04	1830	N	1595	-0-	-235	-0-	156	1	1439	3	N	-0-	1	1			1
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	181	1	1513	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	166	1	1460	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
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	220	1	1068	3	Y	-0-					1
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	186	1	1240	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	200	1	1054	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	180	1	915	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	189	1	946	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	172	1	305	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
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	154	1	1381	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	156	1	2476	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	167	1	1708	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	146	1	1345	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	173	1	1442	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1800	N	1523	-0-	-277	-0-	155	1	1367	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
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	82	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	78	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	168	1	1125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	112	1	809	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	117	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	117	-0-	-1143	-0-	116	1	1	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
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	60	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	47	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	54	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	51	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	1			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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	22	1	206	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	22	1	198	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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	134	1	1194	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2044	N	1819	-0-	-225	-0-	107	1	1711	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	79	1	815	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1290	N	822	-0-	-468	-0-	80	1	741	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	95	1	834	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	383	3	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	3	N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	39	1	361	3	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	32	1	283	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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	28	1	249	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
01	5549	X	4519	-0-	-1030	-0-	454	1	4058	3	N	6	6	1			8
							7	9									
02	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	486	1	7745	3	N	4	5	1			7
							4	9									
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	514	1	5266	3	N	3	4	1			6
							3	9									
04	5220	X	4802	-0-	-418	-0-	470	1	4332	3	N	-0-	4	1			2
05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	597	1	4979	3	N	9	8	1			3
							10	9									
06	5370	X	5337	-0-	-33	-0-	544	1	4791	3	N	2	3	1			2
							2	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	45	1	418	3	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	47	1	412	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	3	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	492	3	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	42	1	391	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	43	1	379	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					27
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					27
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					27
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					27
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					27
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	3	N	-0-					26

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	51	1	814	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	58	1	593	3	N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	3	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	74	1	621	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	753	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	3	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	49	1	448	3	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	429	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	405	-0-	-165	-0-	41	1	364	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	2976	X	1468	-0-	-1508	-0-	147	1	1319	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	138	1	2199	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	148	1	1514	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1500	X	1352	-0-	-148	-0-	132	1	1218	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	158	1	1321	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	143	1	1263	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

01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	109	1	1729	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	118	1	1204	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	104	1	960	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	126	1	1054	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1290	N	1042	-0-	-248	-0-	106	1	936	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	163	1	1462	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	154	1	2448	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	167	1	1712	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	149	1	1375	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	172	1	1434	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1830	N	1518	-0-	-312	-0-	155	1	1362	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-					1
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	N	-0-					1
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	N	-0-					1
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	N	-0-					1
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	N	-0-					1
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	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 #: 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
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	81	1	721	3	N	-0-					7
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	74	1	1183	3	N	-0-					7
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	82	1	837	3	N	-0-					7
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	71	1	651	3	N	-0-	5	1			2
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	81	1	674	3	N	-0-					2
06	900	N	738	-0-	-162	-0-	75	1	663	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

01	3100	N	8385	-0-	5285	40056	843	1	7542	3	N	-0-					-0-
02	52126	X	12070	-0-	-40056	-0-	713	1	11357	3	N	-0-					-0-
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	693	1	7102	3	N	-0-					-0-
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	559	1	5154	3	N	-0-					-0-
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	599	1	5003	3	N	-0-					-0-
*06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	473	1	4165	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	705	1	4727	3	Y	2	2	0			110
							2	9									
02	5544	X	5074	-0-	-470	-0-	656	1	4416	3	Y	2	2	1			110
							2	9									
03	6138	X	5616	-0-	-522	-0-	728	1	4882	3	Y	5	6	1			109
							6	9									
04	5940	X	2442	-0-	-3498	-0-	298	1	2142	3	Y	2	2	1			109
							2	9									
05	5425	X	4469	-0-	-956	-0-	595	1	3873	3	Y	1	1	1			109
							1	9									
06	5430	X	229	-0-	-5201	-0-	227	1	2	3	Y	-0-					109

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	296	1	2648	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	280	1	4460	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	286	1	2936	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	244	1	2251	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	284	1	2367	3	N	6	4	1			2
							7	9									
*06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	287	1	2526	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	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
01	1550	X	1374	-0-	-176	-0-	271	1	1103	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	1213	-0-	-159	-0-	215	1	998	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1321	-0-	-198	-0-	255	1	1065	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1470	X	1231	-0-	-239	-0-	237	1	993	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1364	X	1269	-0-	-95	-0-	244	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1320	X	236	-0-	-1084	-0-	235	1	1	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
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	78	1	701	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	77	1	1221	3	N	-0-	1	1			1
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	83	1	846	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	71	1	656	3	N	-0-	1	1			-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	707	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	129	1	1133	3	N	2	1	1			1
							2	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
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	26	1	243	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	N	-0-					-0-
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	23	1	203	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	671	3	Y	-0-					1
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	87	1	586	3	Y	-0-					1
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	98	1	656	3	Y	-0-					1
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	81	1	580	3	Y	-0-					1
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	92	1	600	3	Y	-0-					1
06	720	N	81	-0-	-639	-0-	80	1	1	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	85	1	870	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	61	1	565	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	57	1	474	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	930 N	445	-0-	-485	-0-	45	1	400	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	579	3	N	7	1	1			176
						8	9									
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	3	N	13	1	1			188
						14	9									
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	747	3	N	6	1	1			193
						7	9									
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	574	3	N	5	1	1			197
						6	9									
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	64	1	535	3	N	6	1	1			202
						7	9									
06	810 N	560	-0-	-250	-0-	56	1	493	3	N	10	178	1			34
						11	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	3	N	-0-					-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	444	3	N	-0-					-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	39	1	357	3	N	-0-					-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	480 N	406	-0-	-74	-0-	41	1	365	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	115	1	1031	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	109	1	1733	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	119	1	1223	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	106	1	981	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	126	1	1052	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1290 N	1153	-0-	-137	-0-	118	1	1035	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	96	1	863	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	3	N	-0-	1	1			-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	3	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	47	1	431	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	463	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	3	N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	3	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	45	1	394	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	3	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	38	1	335	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	13					17
							14	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	Y	-0-					17
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	Y	8					25
							9	9									
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	31	1	286	3	Y	7					32
							8	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	300	3	Y	9					41
							10	9									
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	31	1	277	3	Y	6					47
							7	9									

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
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	167	1	1496	3	N	2	2	1			67
							2	9									
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	147	1	2338	3	N	2	2	1			67
							2	9									
03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	170	1	1741	3	N	-0-	1	1			66
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	150	1	1385	3	N	2	1	1			67
							2	9									
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	174	1	1450	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	156	1	1375	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
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	464	-0-	-180	-0-	60	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	51	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	1			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
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					20
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					20
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					20
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					20
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					20
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					20

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	66	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	59	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	64	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	56	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	65	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	61	-0-	-419	-0-	60	1	1	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1490	3	N	-0-	1	1			1
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1045	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	92	1	849	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	108	1	906	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1110	N	975	-0-	-135	-0-	99	1	876	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	57	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	45	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	52	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	46	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	1			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					7
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					7
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					7
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					7
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-					7
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	13	1	113	3	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	842	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	3	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	3	N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	64	1	563	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	N	-0-					1
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-					1
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					1
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	25	1	231	3	N	-0-					1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	27	1	236	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	21	1	181	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	153	1	1370	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	144	1	2292	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	157	1	1607	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	139	1	1281	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	156	1	1305	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1710	N	1354	-0-	-356	-0-	138	1	1215	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	80	1	718	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	3	N	-0-	1	1			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	84	1	860	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	75	1	694	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	724	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	81	1	713	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	115	1	1030	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	101	1	1608	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	116	1	1185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	100	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	123	1	1026	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	116	1	1022	3	Y	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					127
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					127
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					127
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					127
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					127
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	3	N	-0-					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-					1
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					1
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	N	-0-					1
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	26	1	240	3	N	-0-					1
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	26	1	233	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	1			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	588	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	902	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	60	1	619	3	N	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	57	1	526	3	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	552	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	58	1	507	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
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	141	1	1263	3	N	14	1	1			104
							15	9									
02	2800	N	3343	-0-	543	543	195	1	3104	3	N	40	2	1			142
							44	9									
03	2949	N	2406	-0-	-543	-0-	210	1	2151	3	N	41	2	1			181
							45	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	135	1	1247	3	N	28	13	1			196
							31	9									
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	248	1	2069	3	N	53	174	1			75
							58	9									
06	2520	X	2207	-0-	-313	-0-	219	1	1925	3	N	57	1	1			131
							63	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	127	1	1138	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	123	1	1959	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	136	1	1390	3	N	-0-	1	1			1
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	121	1	1112	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	120	1	998	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1470	N	1246	-0-	-224	-0-	127	1	1118	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
01	2945	X	1137	-0-	-1808	-0-	114	1	1022	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2660	X	2127	-0-	-533	-0-	126	1	1999	3	N	2	1	1			1
							2	9									
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	147	1	1503	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	136	1	1252	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	170	1	1420	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1590	N	1228	-0-	-362	-0-	125	1	1102	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 #: 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
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	974	3	N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	65	1	667	3	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	3	N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	532	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	398	-0-	-232	-0-	41	1	357	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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					7
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					7
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					7
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					7
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					7
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	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
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	3	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	3	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	46	1	421	3	N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	52	1	433	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	48	1	422	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

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

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	110	1	984	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	97	1	1545	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	107	1	1094	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	951	-0-	-99	-0-	93	1	857	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	100	1	838	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1170	N	850	-0-	-320	-0-	87	1	763	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1492	-0-	-1267	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1428	-0-	-102	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1503	-0-	-237	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	3	N	-0-					27
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-					27
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	N	-0-					27
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	36	1	334	3	N	-0-					27
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	N	1	1	1			27
							1	9									
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	38	1	331	3	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	89	1	792	3	N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	83	1	1325	3	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	3	N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	81	1	750	3	N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	3	N	-0-					-0-
06	960	N	772	-0-	-188	-0-	79	1	693	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
01	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	212	1	1896	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	205	1	3271	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	224	1	2298	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2100	X	2093	-0-	-7	-0-	205	1	1886	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	236	1	1973	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2970	X	2041	-0-	-929	-0-	208	1	1832	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 #: 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
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	97	1	866	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1397	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	94	1	961	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	86	1	789	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	138	1	1148	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	295	1	2596	3	N	1	1	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
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	3	N	-0-	1	1			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	42	1	385	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	46	1	386	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	40	1	351	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	735	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	3	N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	44	1	407	3	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	410	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	42	1	373	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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	111	1	996	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1699	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	116	1	1191	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	104	1	959	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1016	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	111	1	981	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 #: 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
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	144	1	586	3	Y	-0-					105
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	118	1	546	3	Y	-0-					105
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	141	1	591	3	Y	1	1	1			105
							1	9									
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	133	1	557	3	Y	-0-					105
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	142	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	147	-0-	-573	-0-	146	1	1	3	Y	-0-					-0-

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
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	29	1	264	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	35	1	289	3	N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	41	1	359	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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	Y	-0-					75
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	28	1	130	3	Y	-0-					75
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	33	1	137	3	Y	-0-					75
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	30	1	124	3	Y	-0-					75
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	3	Y	-0-					75
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	1			Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	849	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	65	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	559	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	55	1	488	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	154	1	1374	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	153	1	2439	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	169	1	1733	3	N	-0-	1	1			1
04	1470	N	1041	-0-	-429	-0-	102	1	939	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	159	1	1323	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1830	N	1230	-0-	-600	-0-	125	1	1104	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	124	1	829	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	840	-0-	-336	-0-	109	1	731	3	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	109	1	731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	731	-0-	-199	-0-	89	1	641	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	99	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	86	-0-	-724	-0-	85	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1216	3	N	-0-	1	1			-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	859	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	81	1	750	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	95	1	796	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	87	1	765	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-					1
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	3	N	-0-					1
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	3	N	-0-					1
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	N	-0-					1
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	35	1	305	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	N	-0-	1	1			-0-
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	35	1	560	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	508	3	N	-0-					-0-
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	53	1	484	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	57	1	478	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	55	1	489	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	498	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	55	1	880	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	60	1	618	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	54	1	496	3	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	63	1	525	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	58	1	515	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	165	1	694	3	Y	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	1	3	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	51	1	207	3	N	-0-					1
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	42	1	195	3	N	-0-					1
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	3	N	-0-					1
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	49	1	203	3	N	-0-					1
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	N	-0-					-0-
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	329	3	N	1					13
							1	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	59	1	272	3	N	-0-	12	1			1
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	3	N	-0-					1
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	3	N	-0-					1
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	259	3	N	23					23
							25	9									
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	1			N	-0-	15	1			8

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	107	1	959	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	99	1	1577	3	N	-0-	1	1			1
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	116	1	1186	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	103	1	953	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	130	1	1083	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1260	N	834	-0-	-426	-0-	85	1	749	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	333	-0-	-143	-0-	43	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	44	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	35	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	1			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	29	1	266	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	32	1	278	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	N	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	77	1	358	3	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	85	1	356	3	N	-0-					-0-
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	76	1	318	3	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	3	N	-0-					-0-
06	420	N	54	-0-	-366	-0-	54	1			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
01	2697	X	2044	-0-	-653	-0-	205	1	1837	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	179	1	2848	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	193	1	1979	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1980	X	1776	-0-	-204	-0-	174	1	1601	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	201	1	1676	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2610	X	1854	-0-	-756	-0-	189	1	1664	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

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	138	1	563	3	N	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	94	1	435	3	N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	109	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	101	1	425	3	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	105	1	439	3	N	-0-					-0-
06	540	N	101	-0-	-439	-0-	100	1	1	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

01	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	2642	1	17035	3	N	152	6	0			156
							167	9									
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	2344	1	15375	3	N	123	70	1			209
							135	9									
03	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	2559	1	16591	3	N	88	85	1			212
							97	9									
04	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	2266	1	15648	3	N	76	161	1			127
							84	9									
05	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	2567	1	16184	3	N	54	53	1			128
							59	9									
06	3300	X	2412	-0-	-888	-0-	2361	1	22	3	N	26	42	1			112
							29	9									

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	71	1	633	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	75	1	765	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	637	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	79	1	663	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	73	1	645	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	161	1	1441	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	149	1	2369	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	162	1	1659	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	138	1	1268	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	165	1	1373	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1770	N	1006	-0-	-764	-0-	103	1	903	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3045	-0-	-613	-0-	306	1	2735	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	293	1	4658	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	314	1	3216	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	281	1	2591	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	332	1	2767	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	3540	X	2968	-0-	-572	-0-	303	1	2664	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			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
01	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3978	-0-	-192	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4204	-0-	-296	-0-	4204	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	1			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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	6	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 #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	481	3	N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	46	1	425	3	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	58	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	462	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	87	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	91	1	930	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	80	1	742	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	94	1	783	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	87	1	762	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	277	1	2482	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	239	1	3802	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	256	1	2628	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	228	1	2104	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	267	1	2225	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	238	1	2095	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

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	397	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	40	1	351	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	279	1	1869	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2716	X	1962	-0-	-754	-0-	254	1	1707	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3007	X	2030	-0-	-977	-0-	263	1	1766	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	1811	-0-	-1099	-0-	221	1	1589	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2418	X	1890	-0-	-528	-0-	252	1	1637	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2100	X	234	-0-	-1866	-0-	232	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	181	1	1213	3	Y	1					2
							1	9									
02	1652	X	1273	-0-	-379	-0-	165	1	1108	3	Y	-0-					2
03	1829	X	1314	-0-	-515	-0-	170	1	1143	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1770	X	1140	-0-	-630	-0-	139	1	1000	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1550	X	1192	-0-	-358	-0-	159	1	1033	3	Y	-0-					-0-
06	1350	X	138	-0-	-1212	-0-	137	1	1	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	48	1	495	3	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	381	3	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	378	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	374	-0-	-166	-0-	38	1	336	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	780	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1116	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	67	1	616	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	68	1	565	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	539	-0-	-661	-0-	55	1	484	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	838	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	3	N	-0-					-0-
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	50	1	461	3	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	61	1	510	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	56	1	496	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2197	-0-	-314	-0-	221	1	1973	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	211	1	3354	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	229	1	2344	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2250	X	2139	-0-	-111	-0-	209	1	1928	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	240	1	1999	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2460	X	2062	-0-	-398	-0-	210	1	1851	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 #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	880	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	97	1	1552	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	105	1	1071	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	776	-0-	-184	-0-	76	1	699	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	442	-0-	-548	-0-	45	1	396	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	136	1	1212	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1204	N	1039	-0-	-165	-0-	61	1	978	3	N	-0-	1	1			1
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	794	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1320	N	720	-0-	-600	-0-	70	1	650	3	N	-0-	1	1			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	487	-0-	-353	-0-	50	1	437	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	348	1	2332	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3164	X	2299	-0-	-865	-0-	297	1	2001	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3503	X	2351	-0-	-1152	-0-	305	1	2045	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3390	X	2056	-0-	-1334	-0-	251	1	1804	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2883	X	2161	-0-	-722	-0-	288	1	1872	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2580	X	246	-0-	-2334	-0-	244	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					12
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	9					21
							10	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					21
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					21
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-					21
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	350	1	3134	3	N	4	4	1			212
							4	9									
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	324	1	5166	3	N	3	4	1			211
							3	9									
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	355	1	3642	3	N	6	3	1			214
							7	9									
04	3480	X	3276	-0-	-204	-0-	314	1	2892	3	N	64	177	1			101
							70	9									
05	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	372	1	3102	3	N	8	5	1			104
							9	9									
06	3750	X	3351	-0-	-399	-0-	342	1	3008	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

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	58	1	922	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	59	1	602	3	N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	55	1	508	3	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	65	1	540	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	58	1	515	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	124	1	1113	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	113	1	1800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	127	1	1302	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	112	1	1035	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	133	1	1112	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	129	1	1138	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

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	134	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	106	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	126	1	526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	117	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	122	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	119	-0-	-511	-0-	118	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	91	1	818	3	N	9	1	1			137
							10	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	3	N	19	1	1			155
							21	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	895	3	N	11	1	1			165
							12	9									
04	900	N	793	-0-	-107	-0-	78	1	715	3	N	-0-	1	1			164
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	90	1	754	3	N	15	1	1			172
							17	9									
06	960	N	813	-0-	-147	-0-	83	1	727	3	N	3	1	1			174
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

01	3596	X	2039	-0-	-1557	-0-	205	1	1832	3	N	2	2	1			14
							2	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	181	1	2887	3	N	1	3	1			12
							1	9									
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	210	1	2153	3	N	2	2	1			12
							2	9									
04	2040	X	2004	-0-	-36	-0-	196	1	1805	3	N	3	2	1			13
							3	9									
05	2046	X	1995	-0-	-51	-0-	213	1	1779	3	N	3	3	1			13
							3	9									
06	3300	X	2080	-0-	-1220	-0-	212	1	1867	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

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	3	N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	29	1	265	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	356	-0-	-124	-0-	36	1	320	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	58	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	54	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	57	-0-	-363	-0-	56	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	76	1	1204	3	N	-0-	1	1			-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	838	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	73	1	671	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	86	1	718	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	78	1	685	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

01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	265	1	1777	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3052	X	1824	-0-	-1228	-0-	236	1	1587	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	1825	-0-	-1244	-0-	237	1	1587	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2970	X	1516	-0-	-1454	-0-	185	1	1330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2418	X	1624	-0-	-794	-0-	216	1	1407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1980	X	187	-0-	-1793	-0-	185	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	92	1	374	3	N	-0-					-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	74	1	342	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	87	1	365	3	N	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	79	1	329	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	84	1	355	3	N	-0-					-0-
06	450	N	81	-0-	-369	-0-	81	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	48	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	35	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	22	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	53	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	1			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		1761	-0-	1761	1761	340	1	1420	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	14B2 EXT		2255	-0-	2255	4016	435	1	1820	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		2023	-0-	2023	6039	389	1	1633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	6380	X	341	-0-	-6039	-0-	339	1	2	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	-0-					1
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	N	-0-					1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	N	-0-					1
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	N	-0-					1
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	325	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	33	1	292	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
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	290	1	1944	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2716	X	2017	-0-	-699	-0-	261	1	1755	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3007	X	2076	-0-	-931	-0-	269	1	1806	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	1772	-0-	-1138	-0-	216	1	1555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2480	X	1863	-0-	-617	-0-	248	1	1614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2160	X	221	-0-	-1939	-0-	219	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2928	-0-	-916	-0-	576	1	2351	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3164	X	2507	-0-	-657	-0-	445	1	2061	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3503	X	2575	-0-	-928	-0-	497	1	2076	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3390	X	2153	-0-	-1237	-0-	415	1	1737	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3038	X	2321	-0-	-717	-0-	446	1	1874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2820	X	409	-0-	-2411	-0-	407	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	336	1	2256	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2968	X	2174	-0-	-794	-0-	281	1	1892	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3286	X	2193	-0-	-1093	-0-	284	1	1908	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3180	X	1859	-0-	-1321	-0-	227	1	1631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2697	X	1895	-0-	-802	-0-	252	1	1642	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2520	X	226	-0-	-2294	-0-	224	1	2	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
01	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	313	1	2803	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	308	1	4902	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	341	1	3492	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3210	X	3134	-0-	-76	-0-	306	1	2825	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	359	1	2995	3	N	6	5	1			2
							7	9									
06	3450	X	3186	-0-	-264	-0-	325	1	2860	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	3	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	591	3	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	422	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	444	-0-	-186	-0-	45	1	399	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	163	1	1459	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2800	N	2985	-0-	185	185	176	1	2807	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2237	N	2052	-0-	-185	-0-	182	1	1869	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	158	1	1460	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	173	1	1440	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	162	1	1426	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1782	-0-	-1101	-0-	179	1	1601	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	163	1	2596	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	176	1	1799	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1740	X	1605	-0-	-135	-0-	157	1	1447	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	184	1	1539	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	167	1	1470	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
01	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	265	1	2368	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	242	1	3853	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	264	1	2701	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2550	X	2414	-0-	-136	-0-	236	1	2176	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2635	X	2572	-0-	-63	-0-	275	1	2293	3	N	4	4	1			1
							4	9									
06	3060	X	2473	-0-	-587	-0-	252	1	2219	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	167	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	748	-0-	-148	-0-	133	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	166	1	695	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	150	1	628	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	167	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	153	-0-	-687	-0-	152	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	353	1	1474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	371	1	1553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	314	1	1320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	131	1	1175	3	N	18	2	1			159
							20	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	123	1	1952	3	N	9	1	1			167
							10	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	144	1	1479	3	N	27	1	1			193
							30	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	127	1	1174	3	N	29	185	1			37
							32	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	151	1	1258	3	N	17	2	1			52
							19	9									
06	1590	N	1291	-0-	-299	-0-	131	1	1151	3	N	8	1	1			59
							9	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
01	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	275	1 3 9	2462	3	N	3	3	1			2
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	243	1 2 9	3866	3	N	2	3	1			1
03	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	240	1 2 9	2456	3	N	2	2	1			1
04	2640	X	2228	-0-	-412	-0-	218	1 2 9	2008	3	N	2	2	1			1
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	296	1 6 9	2470	3	N	5	4	1			2
06	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	285	1 1 9	2505	3	N	1	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	1264	3	N	2	2	1			4
02	2520	X	474	-0-	-2046	-0-	84	1 1 9	389	3	N	1	1	1			4
03	2790	X	436	-0-	-2354	-0-	84	1 1 9	351	3	N	1	1	1			4
04	2160	X	437	-0-	-1723	-0-	84	1 1 9	352	3	N	1	1	1			4
05	1674	X	376	-0-	-1298	-0-	72	1 1 9	303	3	N	1	1	1			4
06	1350	X	42	-0-	-1308	-0-	42	1			N	-0-					4

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	801	3	N	1	1	1			1
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	86	1	1377	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	959	3	N	1	1	1			-0-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	80	1 1 9	742	3	N	1	1	1			-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	794	3	N	2	1	1			1
06	1020	N	841	-0-	-179	-0-	86	1	755	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	1037	3	N	1	1	1			1
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	1238	3	N	1	1	1			-0-
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	108	1 2 9	997	3	N	2	1	1			1
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	1143	3	N	2	2	1			1
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	130	1 1 9	1140	3	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					1
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					1
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					1
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	N	-0-					1
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	93	1	835	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	93	1	1483	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	97	1	994	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	900	N	841	-0-	-59	-0-	82	1	758	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	91	1	756	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	713	-0-	-337	-0-	73	1	639	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	16	1	138	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	3	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	32	1	295	3	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	35	1	309	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	224	1	913	3	Y	-0-					1
02	1148	N	1010	-0-	-138	-0-	179	1	831	3	Y	-0-					1
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	212	1	887	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	198	1	829	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	205	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	196	-0-	-854	-0-	195	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	79	1	355	3	Y	-0-					1
02	560	N	364	-0-	-196	-0-	72	1	292	3	Y	-0-					1
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	74	1	304	3	Y	-0-					1
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	91	1	351	3	Y	-0-					1
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	80	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	1			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
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	51	1	807	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	3	N	-0-					-0-
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	48	1	439	3	N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	57	1	473	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	50	1	442	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	112	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	812	-0-	-168	-0-	105	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	1085	X	709	-0-	-376	-0-	92	1	616	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	X	871	-0-	-179	-0-	106	1	764	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	X	674	-0-	-225	-0-	90	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	124	-0-	-746	-0-	123	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

01	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	281	1	2513	3	N	3	3	1			43
							3	9									
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	267	1	4254	3	N	10	11	1			42
							11	9									
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	293	1	3002	3	N	6	7	1			41
							7	9									
04	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	262	1	2412	3	N	11	2	1			50
							12	9									
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	316	1	2634	3	N	14	12	1			52
							15	9									
06	2880	X	2826	-0-	-54	-0-	288	1	2536	3	N	2	10	1			44
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

01	2356	X	1420	-0-	-936	-0-	165	1	1254	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	181	1	2066	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
03	2108	X	2054	-0-	-54	-0-	212	1	1840	3	Y	2	2	1			21
							2	9									
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	203	1	1701	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	278	1	2153	3	Y	4	3	1			22
							4	9									
06	1980	N	1706	-0-	-274	-0-	248	1	1458	3	Y	-0-	1	1			21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	3	Y	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-					1
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	N	-0-					1
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	N	-0-					1
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	23	1	213	3	N	-0-					1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	24	1	215	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
01	2418	X	2117	-0-	-301	-0-	213	1	1901	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	199	1	3165	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	214	1	2189	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	2160	X	1949	-0-	-211	-0-	191	1	1758	3	Y	-0-	2	1			1
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	223	1	1861	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2220	X	1985	-0-	-235	-0-	202	1	1782	3	Y	1	1	1			1
							1	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
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	258	1	1681	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	235	1	2491	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	278	1	1979	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	254	1	1668	3	Y	-0-	1	1			1
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	282	1	1767	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	263	1	1103	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	100	1	890	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	95	1	1507	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	104	1	1068	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	92	1	847	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	107	1	891	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1140	N	920	-0-	-220	-0-	94	1	826	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	854	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	54	1	496	3	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	546	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	62	1	548	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	375	1	1530	3	N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	256	1	1185	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	303	1	1264	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	262	1	1094	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	304	1	1278	3	N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	1	2	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	538	1	2196	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3780	X	2398	-0-	-1382	-0-	426	1	1971	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3720	X	2460	-0-	-1260	-0-	475	1	1984	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3600	X	2138	-0-	-1462	-0-	412	1	1725	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3069	X	2218	-0-	-851	-0-	426	1	1791	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2640	X	397	-0-	-2243	-0-	395	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	142	1	1270	3	N	2	2	1			55
							2	9									
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	135	1	2143	3	N	1	1	1			55
							1	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	141	1	1441	3	N	-0-	1	1			54
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	129	1	1190	3	N	-0-	1	1			53
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	131	1	1092	3	N	2	2	1			166
							2	9									
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	151	1	1325	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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	188	1	920	3	Y	-0-					19
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	162	1	1117	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	187	1	1007	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	177	1	909	3	Y	-0-	1	1			18
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	184	1	934	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	184	1	314	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	143	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	120	1	557	3	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	127	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	110	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	120	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	105	-0-	-525	-0-	104	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

01	1798	X	1672	-0-	-126	-0-	329	1	1342	3	Y	1					1
							1	9									
02	1568	X	1283	-0-	-285	-0-	228	1	1055	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1736	X	1401	-0-	-335	-0-	270	1	1130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1680	X	1221	-0-	-459	-0-	235	1	985	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1674	X	1354	-0-	-320	-0-	260	1	1094	3	Y	-0-					-0-
06	1620	X	247	-0-	-1373	-0-	246	1	1	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	12	1	57	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	1			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
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	780	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	88	1	1408	3	N	-0-	1	1			1
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	97	1	989	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	85	1	780	3	N	-0-	1	1			-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	101	1	844	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	93	1	815	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	480	1	3309	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	4396	X	3707	-0-	-689	-0-	435	1	3270	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4867	X	3506	-0-	-1361	-0-	436	1	3067	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4710	X	3080	-0-	-1630	-0-	367	1	2710	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	4309	X	3285	-0-	-1024	-0-	427	1	2856	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3960	X	658	-0-	-3302	-0-	350	1	308	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	3	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	32	1	293	3	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	312	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	34	1	298	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	3	N	-0-					-0-
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	20	1	172	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
01	2728	X	2148	-0-	-580	-0-	216	1	1930	3	N	2	3	1			3
							2	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	197	1	3136	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	2418	X	2349	-0-	-69	-0-	209	1	2138	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	2280	X	1832	-0-	-448	-0-	179	1	1653	3	N	-0-	2	1			1
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	204	1	1701	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2640	X	1794	-0-	-846	-0-	183	1	1610	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
01	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	168	1	1506	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	166	1	2637	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	180	1	1846	3	Y	5	1	1			29
							6	9									
04	1830	X	1647	-0-	-183	-0-	160	1	1478	3	Y	8	1	1			36
							9	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	188	1	1567	3	Y	8	3	1			41
							9	9									
06	1920	N	1659	-0-	-261	-0-	168	1	1479	3	Y	11	1	1			51
							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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4495	X	3918	-0-	-577	-0-	393	1	3519	3	N	5	5	1			6
							6	9									
02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	370	1	5886	3	N	3	4	1			5
							3	9									
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	414	1	4241	3	N	2	3	1			4
							2	9									
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	379	1	3492	3	N	1	3	1			2
							1	9									
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	457	1	3816	3	N	6	6	1			2
							7	9									
06	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	406	1	3578	3	N	3	3	1			2
							3	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
01	3007	X	1814	-0-	-1193	-0-	182	1	1630	3	N	2	2	1			56
							2	9									
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	164	1	2615	3	N	7	2	1			61
							8	9									
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	161	1	1649	3	N	-0-	1	1			60
04	1770	X	1436	-0-	-334	-0-	140	1	1294	3	N	2	1	1			61
							2	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	165	1	1376	3	N	2	2	1			61
							2	9									
06	1740	N	1446	-0-	-294	-0-	147	1	1298	3	N	1	1	1			61
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	N	1	1	1			42
							1	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	928	3	N	1	1	1			42
							1	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	64	1	656	3	N	-0-					42
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	57	1	523	3	N	-0-					42
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	520	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	592	-0-	-98	-0-	60	1	532	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					134
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	N	-0-					134
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	N	-0-					134
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	28	1	259	3	N	-0-					134
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	N	-0-					-0-
06	390	N	273	-0-	-117	-0-	28	1	245	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

01	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	246	1	2201	3	N	3	3	1			9
							3	9									
02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	242	1	3858	3	N	2	3	1			8
							2	9									
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	258	1	2646	3	N	2	2	1			8
							2	9									
04	2430	X	2275	-0-	-155	-0-	223	1	2052	3	N	-0-	2	1			6
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	258	1	2153	3	N	4	4	1			6
							4	9									
06	2850	X	2196	-0-	-654	-0-	224	1	1970	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					27
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	N	-0-					27
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	-0-					27
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	3	N	-0-					27
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	N	-0-					27
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	130	1	1163	3	N	2	2	1			25
							2	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	112	1	1782	3	N	-0-	1	1			24
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	125	1	1284	3	N	1	1	1			24
							1	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	133	1	1224	3	N	-0-	1	1			23
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	150	1	1248	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	113	1	996	3	N	-0-	1	1			-0-

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
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	65	1	1040	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	71	1	729	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	64	1	588	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	75	1	630	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	68	1	602	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
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	97	1	864	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	96	1	1521	3	N	-0-	1	1			1
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	104	1	1069	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	93	1	853	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	112	1	937	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	103	1	908	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					10
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					10
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					10
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	8	1	70	3	N	-0-					10
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-					10
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	N	-0-					10

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
01	5487	X	4743	-0-	-744	-0-	476	1	4260	3	N	6	6	1			10
							7	9									
02	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	434	1	6908	3	N	4	5	1			9
							4	9									
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	495	1	5070	3	N	3	4	1			8
							3	9									
04	4860	X	4566	-0-	-294	-0-	447	1	4119	3	N	-0-	5	1			3
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	536	1	4474	3	N	7	7	1			3
							8	9									
06	5310	X	4686	-0-	-624	-0-	478	1	4205	3	N	3	3	1			3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	4149	-0-	-439	-0-	817	1	3331	3	Y	1	1	0			2
						1	9									
02	4284 X	3523	-0-	-761	-0-	625	1	2897	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	4743 X	3572	-0-	-1171	-0-	689	1	2881	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
04	4590 X	3290	-0-	-1300	-0-	634	1	2654	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	4247 X	3493	-0-	-754	-0-	671	1	2821	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	4020 X	814	-0-	-3206	-0-	809	1	5	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	N	1	1	1			45
						1	9									
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	101	1	1606	3	N	-0-	1	1			44
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	3	N	1	1	1			44
						1	9									
04	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	99	1	914	3	N	-0-	1	1			43
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	116	1	968	3	N	3	2	1			46
						3	9									
06	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	121	1	1064	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

01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	149	1	1335	3	N	2	2	1			2
						2	9									
02	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	149	1	2366	3	N	2	2	1			2
						2	9									
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	162	1	1665	3	N	-0-	1	1			1
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	147	1	1355	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	177	1	1479	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1770 N	1543	-0-	-227	-0-	157	1	1385	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	13919 X	10972	-0-	-2947	-0-	1994	1	8975	3	Y	3	3	0			2
						3	9									
02	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	2175	1	8866	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
03	12555 X	11890	-0-	-665	-0-	2335	1	9546	3	Y	8	11	1			-0-
						9	9									
04	11250 X	10967	-0-	-283	-0-	2259	1	8699	3	Y	8	7	1			1
						9	9									
05	11191 X	10940	-0-	-251	-0-	2132	1	8804	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
06	11820 X	2055	-0-	-9765	-0-	2043	1	12	3	Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	534	1	4774	3	N	6	6	1			2
							7	9									
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	464	1	7396	3	N	4	5	1			1
							4	9									
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	505	1	5176	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	5130	X	4285	-0-	-845	-0-	419	1	3860	3	N	5	4	1			1
							6	9									
05	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	509	1	4250	3	N	8	7	1			3
							9	9									
06	5490	X	4590	-0-	-900	-0-	468	1	4120	3	N	2	3	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

01	4588	X	3905	-0-	-683	-0-	392	1	3507	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	359	1	5710	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	387	1	3967	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3990	X	3546	-0-	-444	-0-	347	1	3195	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	4123	X	3781	-0-	-342	-0-	404	1	3371	3	N	5	5	1			2
							6	9									
06	4440	X	3587	-0-	-853	-0-	366	1	3219	3	N	2	2	1			2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	285	1	2552	3	N	5	4	1			150
							6	9									
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	281	1	4477	3	N	159	239	1			70
							175	9									
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	323	1	3312	3	N	59	93	1			36
							65	9									
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	287	1	2645	3	N	53	2	1			87
							58	9									
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	325	1	2714	3	N	73	68	1			92
							80	9									
*06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	296	1	2603	3	N	60	62	1			90
							66	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2881	-0-	-2296	-0-	530	1	2350	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3948	X	2994	-0-	-954	-0-	457	1	2536	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4030	X	2559	-0-	-1471	-0-	442	1	2116	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3900	X	2305	-0-	-1595	-0-	399	1	1903	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	422	1	2013	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3210	X	839	-0-	-2371	-0-	393	1	446	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	125	1	1118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	89	1	1419	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	90	1	919	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	862	-0-	-338	-0-	84	1	777	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	99	1	826	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	900	-0-	-90	-0-	92	1	808	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-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

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
04	270	N	104	-0-	-166	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

01	3286	X	2409	-0-	-877	-0-	242	1	2164	3	N	3	3	1			2
							3	9									
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	224	1	3559	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	241	1	2474	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2730	X	2216	-0-	-514	-0-	217	1	1997	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2697	X	2344	-0-	-353	-0-	250	1	2091	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	3180	X	2197	-0-	-983	-0-	224	1	1972	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 #: 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
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	201	1	1794	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2800	N	3060	-0-	260	260	181	1	2877	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2616	N	2356	-0-	-260	-0-	209	1	2145	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	198	1	1823	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	240	1	2003	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2700	X	2083	-0-	-617	-0-	212	1	1870	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
01	4495	X	3694	-0-	-801	-0-	371	1	3319	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	294	1	4687	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	304	1	3116	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	3570	X	2706	-0-	-864	-0-	265	1	2439	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3689	X	2960	-0-	-729	-0-	316	1	2638	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	4350	X	2790	-0-	-1560	-0-	284	1	2505	3	N	1	2	1			1
							1	9									

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
01	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	712	1	2905	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3724	X	3342	-0-	-382	-0-	593	1	2748	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4123	X	3382	-0-	-741	-0-	653	1	2727	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3990	X	3277	-0-	-713	-0-	632	1	2643	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3720	X	3483	-0-	-237	-0-	669	1	2813	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3570	X	611	-0-	-2959	-0-	607	1	4	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	90	1	1431	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	98	1	1002	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	88	1	810	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	104	1	865	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1080	N	925	-0-	-155	-0-	94	1	831	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 #: 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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	115	1	1028	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	106	1	1689	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	119	1	1219	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	106	1	977	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	126	1	1051	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	113	1	992	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2855	-0-	-772	-0-	519	1	2335	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3332	X	2894	-0-	-438	-0-	570	1	2323	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3689	X	2812	-0-	-877	-0-	552	1	2258	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3420	X	2942	-0-	-478	-0-	606	1	2334	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	570	1	2353	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3090	X	535	-0-	-2555	-0-	532	1	3	3	Y	-0-					1

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
01	4867	X	4225	-0-	-642	-0-	424	1	3795	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	399	1	6352	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	431	1	4417	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	385	1	3546	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	451	1	3763	3	N	6	6	1			2
							7	9									
06	4710	X	4072	-0-	-638	-0-	415	1	3654	3	N	3	3	1			2
							3	9									

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
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	310	-0-	-138	-0-	61	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	62	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	76	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	69	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	68	-0-	-232	-0-	68	1			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					1
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					1
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	-0-					1
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	15	1	141	3	N	-0-					1
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	3	N	-0-					-0-
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	26	1	238	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	33	1	291	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	134	1	1195	3	N	2	2	1			56
							2	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	117	1	1855	3	N	22	45	1			33
							24	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	130	1	1333	3	N	92	96	1			29
							101	9									
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	116	1	1068	3	N	-0-	1	1			28
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	147	1	1227	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	132	1	1159	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	3	N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	50	1	458	3	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	54	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	51	1	451	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	92	1	616	3	Y	-0-					1
02	1120	X	547	-0-	-573	-0-	71	1	476	3	Y	-0-					1
03	1240	X	379	-0-	-861	-0-	49	1	330	3	Y	-0-					1
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	306	1	2202	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	372	1	2418	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	690	X	244	-0-	-446	-0-	242	1	2	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1	1047	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	112	1	1788	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	122	1	1247	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	108	1	998	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	127	1	1060	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	116	1	1021	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	N	-0-					12
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					12
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	N	-0-					12
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	N	-0-					12
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	406	3	N	1	1	1			12
							1	9									
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	42	1	366	3	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	95	1	852	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	85	1	1360	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	978	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	85	1	784	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	92	1	769	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	811	-0-	-239	-0-	83	1	727	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

01	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	215	1	1927	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	209	1	3327	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	234	1	2393	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2250	X	2120	-0-	-130	-0-	207	1	1911	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2170	X	1974	-0-	-196	-0-	211	1	1760	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2850	X	1876	-0-	-974	-0-	191	1	1684	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	3100	X	2369	-0-	-731	-0-	238	1	2128	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	225	1	3580	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	242	1	2484	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2370	X	2216	-0-	-154	-0-	217	1	1997	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	256	1	2140	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	3000	X	2319	-0-	-681	-0-	236	1	2081	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	122	1	1092	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	119	1	1901	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	129	1	1327	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	114	1	1053	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1110	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	121	1	1067	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	417	1	3733	3	N	-0-					43
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	359	1	5721	3	N	-0-					43
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	372	1	3811	3	N	-0-					43
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	316	1	2910	3	N	-0-					43
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	353	1	2947	3	N	-0-					43
*06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	297	1	2614	3	N	-0-					43

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	784	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	87	1	1385	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	92	1	941	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	85	1	783	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	94	1	786	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	841	-0-	-149	-0-	86	1	755	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 #: 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
01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	263	1	2354	3	N	3	3	1			13
							3	9									
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	249	1	3961	3	N	2	3	1			12
							2	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	267	1	2737	3	N	2	2	1			12
							2	9									
04	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	238	1	2193	3	N	-0-	2	1			10
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	304	1	2533	3	N	5	4	1			10
							6	9									
06	2970	X	2651	-0-	-319	-0-	270	1	2380	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

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	1	1	1			4
							1	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	973	3	N	1	1	1			4
							1	9									
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	761	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	65	1	596	3	N	-0-	1	1			3
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	579	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	810	N	585	-0-	-225	-0-	60	1	525	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	89	1	795	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	85	1	1357	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	90	1	924	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	83	1	770	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	97	1	811	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	91	1	798	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	118					167
							130	9									
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	N	30					197
							33	9									
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	N	36					233
							40	9									
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	N	21	168	1			86
							23	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	30					116
							33	9									
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	29	1	259	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	3	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	35	1	312	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	590	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1	1019	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	71	1	725	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	64	1	593	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	71	1	629	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	129	1	1150	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	3	N	-0-	1	1			2
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1230	N	1045	-0-	-185	-0-	102	1	943	3	N	-0-	1	1			1
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	143	1	1198	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	138	1	1215	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

01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	567	1	3803	3	Y	-0-	1	0			3
02	5040	X	3786	-0-	-1254	-0-	490	1	3295	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	5580	X	3771	-0-	-1809	-0-	489	1	3279	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	5400	X	3352	-0-	-2048	-0-	409	1	2942	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	4588	X	3372	-0-	-1216	-0-	449	1	2922	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4230	X	420	-0-	-3810	-0-	416	1	4	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

01	3627	X	2694	-0-	-933	-0-	271	1	2420	3	N	3	3	1			20
							3	9									
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	248	1	3948	3	N	2	3	1			19
							2	9									
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	276	1	2824	3	N	2	2	1			19
							2	9									
04	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	241	1	2222	3	N	-0-	2	1			17
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	343	1	2866	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	3510	X	2764	-0-	-746	-0-	282	1	2481	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 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7247	-0-	-1309	-0-	728	1	6509	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	696	1	11083	3	N	6	8	1			-0-
							7	9									
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	751	1	7700	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
04	7350	X	6861	-0-	-489	-0-	671	1	6182	3	N	7	6	1			1
							8	9									
05	7378	X	7357	-0-	-21	-0-	786	1	6558	3	N	12	11	1			4
							13	9									
06	8280	X	7079	-0-	-1201	-0-	722	1	6353	3	N	4	5	1			3
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	87	1	353	3	Y	-0-					29
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	69	1	321	3	Y	-0-					29
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	83	1	345	3	Y	-0-					29
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	77	1	324	3	Y	-0-					29
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	80	1	337	3	Y	-0-					28
06	420	N	76	-0-	-344	-0-	76	1			Y	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	255	1	1040	3	N	-0-					1
02	1456	N	1114	-0-	-342	-0-	198	1	916	3	N	-0-					1
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	224	1	934	3	N	-0-					1
04	1260	N	1016	-0-	-244	-0-	196	1	820	3	N	-0-					1
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	211	1	888	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	140	-0-	-970	-0-	139	1	1	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	49	1	773	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	536	3	N	-0-					2
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	47	1	430	3	N	-0-					2
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	468	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	53	1	466	3	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	149	1	1335	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	138	1	2192	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	148	1	1516	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	129	1	1191	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	147	1	1231	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1620	N	1169	-0-	-451	-0-	119	1	1050	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	67	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	66	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	70	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	75	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	71	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	70	-0-	-290	-0-	70	1			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	496	1	3330	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	4088	X	3326	-0-	-762	-0-	430	1	2895	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4309	X	3612	-0-	-697	-0-	468	1	3141	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	3900	X	3102	-0-	-798	-0-	378	1	2721	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	4030	X	3355	-0-	-675	-0-	447	1	2907	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3690	X	397	-0-	-3293	-0-	393	1	4	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	239	-0-	-629	-0-	31	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	145	-0-	-185	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	267	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	816	1	5	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6727	-0-	-1767	-0-	676	1	6043	3	N	7	8	1			2
							8	9									
02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	622	1	9907	3	N	6	7	1			1
							7	9									
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	682	1	6992	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
04	7020	X	6307	-0-	-713	-0-	617	1	5683	3	N	6	5	1			1
							7	9									
05	7254	X	6262	-0-	-992	-0-	669	1	5582	3	N	10	9	1			4
							11	9									
06	8220	X	6394	-0-	-1826	-0-	652	1	5739	3	N	3	4	1			3
							3	9									

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
01	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	182	1	1624	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	163	1	2596	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	176	1	1801	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1770	X	1625	-0-	-145	-0-	159	1	1465	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	188	1	1567	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1920	N	1686	-0-	-234	-0-	172	1	1513	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 #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	204	1	858	3	Y	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	584	1	4	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	118	1	788	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	451	-0-	-221	-0-	58	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	226	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	175	1	733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	178	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	167	-0-	-973	-0-	166	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	6676	-0-	3876	3876	1185	1	5489	3	Y	2					2
							2	9									
03	3100	N	6919	-0-	3819	7695	1335	1	5577	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	3000	N	6370	-0-	3370	11065	1228	1	5138	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3100	N	6350	-0-	3250	14315	1220	1	5128	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	15397	X	1082	-0-	-14315	-0-	1076	1	6	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	957	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	66	1	680	3	N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	59	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	70	1	581	3	N	3	1	1			2
							3	9									
06	720	N	630	-0-	-90	-0-	64	1	566	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	3	N	-0-					45
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	N	-0-					45
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	-0-					45
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	28	1	257	3	N	-0-					45
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	3	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	32	1	279	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	N	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	220	1	897	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	993	-0-	-43	-0-	176	1	817	3	Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	212	1	886	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	204	1	852	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	213	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	208	-0-	-842	-0-	207	1	1	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

01	1984	X	1454	-0-	-530	-0-	264	1	1190	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	1792	X	1440	-0-	-352	-0-	284	1	1156	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1427	-0-	-557	-0-	280	1	1146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1830	X	1426	-0-	-404	-0-	294	1	1131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	X	1500	-0-	-81	-0-	292	1	1208	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	277	-0-	-1253	-0-	275	1	2	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	257	1	1047	3	Y	-0-					1
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	264	1	1222	3	Y	1					2
							1	9									
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	296	1	1235	3	Y	-0-	1	1			1
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	248	1	1039	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1302	X	1291	-0-	-11	-0-	248	1	1043	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	225	-0-	-1365	-0-	224	1	1	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	92	1	823	3	N	1	1	1			54
							1	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	3	N	1	1	1			54
							1	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	984	3	N	1	1	1			54
							1	9									
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	86	1	796	3	N	1	1	1			54
							1	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	100	1	836	3	N	1	1	1			54
							1	9									
06	1050	N	872	-0-	-178	-0-	89	1	782	3	N	1	1	1			54
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	N	-0-					-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	82	1	731	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	78	1	1237	3	N	-0-	1	1			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	83	1	854	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	75	1	690	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	87	1	730	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	N	784	-0-	-116	-0-	80	1	703	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	385	1	2584	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3500	X	2573	-0-	-927	-0-	333	1	2239	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3875	X	2409	-0-	-1466	-0-	312	1	2095	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3750	X	2242	-0-	-1508	-0-	273	1	1967	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	313	1	2035	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2880	X	271	-0-	-2609	-0-	268	1	3	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	N	1	1	1			10
							1	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	3	N	1	1	1			10
							1	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	N	1	1	1			10
							1	9									
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	57	1	527	3	N	-0-	1	1			9
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	74	1	621	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	67	1	590	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	111	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	90	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	105	1	438	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	97	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	100	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	97	-0-	-443	-0-	96	1	1	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
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	155	1	1387	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	155	1	2473	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	186	1	1906	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1500	N	1086	-0-	-414	-0-	106	1	980	3	N	-0-	1	1			1
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	160	1	1336	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	2040	N	1397	-0-	-643	-0-	142	1	1254	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	179	1	1603	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	158	1	2515	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	153	1	1572	3	N	-0-	1	1			2
04	1740	N	1322	-0-	-418	-0-	129	1	1193	3	N	-0-	1	1			1
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	139	1	1158	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1680	N	1122	-0-	-558	-0-	114	1	1008	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	154	1	1033	3	Y	5	1	1			62
							6	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	138	1	1551	3	Y	4	1	1			65
							4	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	154	1	1167	3	Y	4	1	1			68
							4	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	142	1	991	3	Y	2	1	1			69
							2	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	158	1	1052	3	Y	6	1	1			74
							7	9									
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	151	1	740	3	Y	2	1	1			75
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

01	3100	N	4460	-0-	1360	1360	878	1	3581	3	Y	1					2
							1	9									
02	2800	N	4000	-0-	1200	2560	710	1	3289	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3100	N	3812	-0-	712	3272	736	1	3073	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	6582	X	3310	-0-	-3272	-0-	638	1	2670	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	641	1	2694	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	575	1	3	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-					116
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					116
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-					116
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	N	-0-					116
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	1					116
							1	9									
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	19	1	172	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
01	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	241	1	981	3	Y	5					155
							6	9									
02	1232	N	1077	-0-	-155	-0-	188	1	872	3	Y	15					170
							17	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	223	1	933	3	Y	36	171	1			35
							40	9									
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	207	1	867	3	Y	73	1	1			107
							80	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	204	1	857	3	Y	25					132
							28	9									
06	1170	N	235	-0-	-935	-0-	210	1	1	3	Y	22					154
							24	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
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	72	1	644	3	N	1	1	1			80
							1	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	3	N	1	1	1			80
							1	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	76	1	778	3	N	1	1	1			80
							1	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	68	1	627	3	N	-0-	1	1			79
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	80	1	665	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	73	1	644	3	N	-0-					-0-

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
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	1	1	1			19
							1	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	46	1	739	3	N	1	1	1			19
							1	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	524	3	N	-0-					19
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	45	1	418	3	N	-0-					19
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	54	1	448	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	49	1	432	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
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	145	1	1297	3	Y	3	2	1			42
							3	9									
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	146	1	2325	3	Y	3	1	1			44
							3	9									
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	158	1	1620	3	Y	2	1	1			45
							2	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	141	1	1304	3	Y	7	1	1			51
							8	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	165	1	1380	3	Y	2	2	1			51
							2	9									
06	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	151	1	1326	3	Y	2	1	1			52
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	27	1	126	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	53	1	223	3	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	N	-0-					-0-
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	1			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
01	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	326	1	2914	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	303	1	4828	3	N	4	3	1			1
							4	9									
03	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	318	1	3259	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	3150	X	2816	-0-	-334	-0-	275	1	2539	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	321	1	2681	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	4020	X	2833	-0-	-1187	-0-	289	1	2543	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	782	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	915	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	757	-0-	-83	-0-	74	1	682	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	86	1	721	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	786	-0-	-174	-0-	80	1	705	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					6
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	4	1	72	3	N	-0-					6
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					6
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-	5	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	21	1	185	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	N	-0-					-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	41	1	363	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	74	1	756	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	66	1	610	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	78	1	650	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	74	1	655	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

01	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	212	1	1894	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	202	1	3222	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	220	1	2252	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2190	X	2024	-0-	-166	-0-	198	1	1824	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2170	X	2162	-0-	-8	-0-	231	1	1928	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2520	X	2108	-0-	-412	-0-	215	1	1892	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 STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-					1
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					1
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					1
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-					1
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-					-0-
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

01	3038 X	2093	-0-	-945	-0-	210	1	1880	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	200	1	3188	3	N	3	2	1			1
						3	9									
03	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	221	1	2262	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	2250 X	2022	-0-	-228	-0-	198	1	1822	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	2139 X	2121	-0-	-18	-0-	227	1	1891	3	N	3	3	1			1
						3	9									
06	2940 X	1924	-0-	-1016	-0-	196	1	1727	3	N	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

01	2945 X	2940	-0-	-5	-0-	295	1	2642	3	N	3	3	1			5
						3	9									
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	189	1	3006	3	N	2	3	1			4
						2	9									
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	205	1	2103	3	N	2	2	1			4
						2	9									
04	2850 X	1895	-0-	-955	-0-	185	1	1707	3	N	3	5	1			2
						3	9									
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	206	1	1717	3	N	3	3	1			2
						3	9									
06	2850 X	1827	-0-	-1023	-0-	186	1	1640	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

01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	115	1	1026	3	N	1	1	1			74
						1	9									
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	111	1	1762	3	N	11	10	1			75
						12	9									
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	122	1	1252	3	N	5	7	1			73
						6	9									
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	110	1	1015	3	N	13	1	1			85
						14	9									
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	130	1	1088	3	N	9	13	1			81
						10	9									
06	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	131	1	1156	3	N	1	8	1			74
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	778	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	540	3	N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	48	1	444	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	471	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	50	1	444	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	41	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	48	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	44	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	1			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	460	3	N	1	1	1			30
							1	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	745	3	N	1	1	1			30
							1	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	3	N	-0-					30
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	45	1	415	3	N	-0-					30
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	50	1	415	3	N	1	1	1			30
							1	9									
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	45	1	393	3	N	-0-					30

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	468	1	1908	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	376	1	1744	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	439	1	1836	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	407	1	1704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	429	1	1802	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2190	N	402	-0-	-1788	-0-	400	1	2	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	115	1	1032	3	N	1	1	1			27
							1	9									
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	111	1	1763	3	N	-0-	1	1			26
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	118	1	1206	3	N	1	1	1			26
							1	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	107	1	986	3	N	-0-	1	1			25
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	112	1	933	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	112	1	985	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

01	2108	X	1611	-0-	-497	-0-	293	1	1317	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	1932	X	1467	-0-	-465	-0-	289	1	1177	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2139	X	1470	-0-	-669	-0-	289	1	1181	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1980	X	1553	-0-	-427	-0-	320	1	1232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1891	X	1523	-0-	-368	-0-	297	1	1226	3	Y	-0-					-0-
06	1560	X	281	-0-	-1279	-0-	279	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	662	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1104	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	75	1	770	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	67	1	617	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	642	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	71	1	623	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	130	1	1160	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	123	1	1956	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	133	1	1368	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	118	1	1086	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	139	1	1158	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	128	1	1128	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 #: 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
01	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	512	1	4582	3	N	6	6	1			1
							7	9									
02	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	477	1	7598	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	518	1	5304	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5010	X	4751	-0-	-259	-0-	465	1	4282	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	5115	X	4869	-0-	-246	-0-	520	1	4340	3	N	8	7	1			3
							9	9									
06	5400	X	4846	-0-	-554	-0-	494	1	4350	3	N	2	3	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	3	N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	11	1	47	3	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

01	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	301	1	2693	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	237	1	3778	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	257	1	2630	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2910	X	2333	-0-	-577	-0-	228	1	2103	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3007	X	2533	-0-	-474	-0-	271	1	2258	3	N	4	4	1			1
							4	9									
06	3210	X	2478	-0-	-732	-0-	253	1	2223	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	132	1	1178	3	N	15	2	1			119
							17	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	122	1	1947	3	N	4	1	1			122
							4	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	135	1	1385	3	N	8	1	1			129
							9	9									
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	122	1	1125	3	N	9	1	1			137
							10	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	142	1	1184	3	N	9	2	1			144
							10	9									
06	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	131	1	1152	3	N	1	1	1			144
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	963	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	65	1	668	3	N	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	58	1	536	3	N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	569	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	67	1	590	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	456	1	1862	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2324	X	2047	-0-	-277	-0-	363	1	1683	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2573	X	2202	-0-	-371	-0-	425	1	1776	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2490	X	2064	-0-	-426	-0-	398	1	1665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	426	1	1789	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2250	X	390	-0-	-1860	-0-	388	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	62	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	51	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	62	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	56	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	59	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	1			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	36	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	44	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	42	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	1			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	37	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	52	-0-	-218	-0-	27	1	25	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
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	69	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	83	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	74	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	82	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	77	-0-	-343	-0-	77	1			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
01	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	360	1	3224	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	343	1	5467	3	N	5	4	1			1
							6	9									
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	375	1	3840	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3540	X	3446	-0-	-94	-0-	337	1	3105	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	400	1	3337	3	N	5	5	1			2
							6	9									
06	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	369	1	3247	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	178	1	725	3	Y	-0-					5
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	144	1	666	3	Y	-0-					5
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	171	1	715	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	158	1	663	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	166	1	699	3	Y	-0-					5
06	870	N	144	-0-	-726	-0-	143	1	1	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	130	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	105	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	125	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	115	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	121	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	119	-0-	-511	-0-	118	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	59	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	69	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	63	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	62	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	61	-0-	-269	-0-	61	1			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
01	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	471	1 9	1921	3	Y	1	1	0			1
02	3024	X	2254	-0-	-770	-0-	400	1 9	1853	3	Y	1	1	1			1
03	3348	X	2207	-0-	-1141	-0-	426	1 9	1780	3	Y	1	2	1			-0-
04	3240	X	2265	-0-	-975	-0-	437	1 9	1827	3	Y	1	1	1			-0-
05	2883	X	2265	-0-	-618	-0-	435	1 9	1829	3	Y	1	1	1			-0-
06	2430	X	403	-0-	-2027	-0-	401	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	3	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	3	N	-0-					-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	29	1	264	3	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	36	1	298	3	N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	36	1	319	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

01	2573	X	2103	-0-	-470	-0-	211	1 9	1889	3	N	3	3	1			-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	199	1 9	3174	3	N	2	2	1			-0-
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	216	1 9	2211	3	N	2	2	1			-0-
04	2160	X	1962	-0-	-198	-0-	192	1 9	1767	3	N	3	2	1			1
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	222	1 9	1854	3	N	3	3	1			1
06	2490	X	1989	-0-	-501	-0-	203	1 9	1785	3	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	35	1	319	3	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	39	1 9	326	3	N	1	1	1			-0-
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	33	1	293	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	36	1	317	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

01	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	205	1	1837	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	195	1	3103	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	212	1	2172	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	2040	X	1930	-0-	-110	-0-	189	1	1741	3	N	-0-	2	1			1
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	219	1	1832	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2700	X	1991	-0-	-709	-0-	203	1	1787	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

01	7471	X	6295	-0-	-1176	-0-	632	1	5655	3	N	7	7	1			1
							8	9									
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	575	1	9162	3	N	7	6	1			2
							8	9									
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	622	1	6378	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	6150	X	5679	-0-	-471	-0-	555	1	5117	3	N	6	5	1			3
							7	9									
05	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	644	1	5379	3	N	9	9	1			3
							10	9									
06	7230	X	5726	-0-	-1504	-0-	584	1	5139	3	N	3	4	1			2
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	123	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	127	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	131	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	139	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	129	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	126	-0-	-504	-0-	125	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	96	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	94	1	966	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	89	1	823	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	104	1	870	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	95	1	840	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2535	-0-	-720	-0-	499	1	2035	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2828	X	2016	-0-	-812	-0-	358	1	1657	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3131	X	2271	-0-	-860	-0-	438	1	1832	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3030	X	1866	-0-	-1164	-0-	360	1	1505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2666	X	1914	-0-	-752	-0-	368	1	1545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2460	X	335	-0-	-2125	-0-	333	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	74	1	658	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	70	1	1112	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	76	1	777	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	68	1	624	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	79	1	661	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	710	-0-	-130	-0-	72	1	638	3	N	-0-					-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
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	51	1	811	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	56	1	571	3	N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	46	1	428	3	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	58	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	48	1	423	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	39	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	44	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	1			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	101	1	907	3	N	-0-	1	1			3
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	89	1	1418	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	94	1	965	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	990	N	696	-0-	-294	-0-	68	1	627	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	98	1	815	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1020	N	812	-0-	-208	-0-	83	1	728	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	93	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	97	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	92	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	98	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	93	-0-	-387	-0-	92	1	1	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	38	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	43	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	39	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	39	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	1			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
01	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	258	1	2305	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	213	1	3390	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	225	1	2306	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2490	X	2041	-0-	-449	-0-	200	1	1839	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	230	1	1923	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	206	1	1817	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	371	1	1512	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	300	1	1390	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	324	1	1353	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	296	1	1237	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	303	1	1275	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	277	-0-	-533	-0-	275	1	2	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

01	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	193	1	1728	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	184	1	2927	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	199	1	2037	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1950	X	1818	-0-	-132	-0-	178	1	1638	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	209	1	1743	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2340	X	1878	-0-	-462	-0-	191	1	1686	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	86	1	353	3	Y	-0-					2
02	476	N	387	-0-	-89	-0-	69	1	318	3	Y	-0-	1	1			1
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	338	3	Y	-0-					1
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	75	1	315	3	Y	-0-					1
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	76	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	72	-0-	-348	-0-	72	1			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
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	3	N	-0-	1	1			-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	80	1	822	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	75	1	691	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	86	1	720	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	78	1	690	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	29	1	265	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	N	-0-					-0-
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	29	1	259	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	139	1	1239	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	136	1	2172	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	146	1	1497	3	N	-0-	1	1			2
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	129	1	1193	3	N	-0-	1	1			1
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	150	1	1256	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	137	1	1207	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	3	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	54	1	500	3	N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	48	1	422	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	474	1	2592	3	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	391	1	3087	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	436	1	2552	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3240	X	2565	-0-	-675	-0-	385	1	2178	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	430	1	2345	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3720	X	1459	-0-	-2261	-0-	452	1	1006	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
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	138	1	809	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	129	1	1311	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	148	1	1031	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	137	1	885	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	151	1	934	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	712	-0-	-428	-0-	131	1	581	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
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	111	1	997	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	106	1	1692	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	115	1	1177	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	103	1	948	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	120	1	1003	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1260	N	892	-0-	-368	-0-	91	1	801	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		8	-0-	8	94	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	96	X	2	-0-	-94	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	161	1	1439	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	150	1	2388	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	158	1	1619	3	N	-0-	1	1			2
*04	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	115	1	1063	3	N	-0-	1	1			1
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	128	1	1070	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1710	N	1098	-0-	-612	-0-	112	1	986	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	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
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	131	1	1171	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	128	1	2033	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	142	1	1459	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	131	1	1205	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	135	1	1123	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1560	N	1002	-0-	-558	-0-	102	1	900	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	158	1	1410	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	140	1	2228	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	153	1	1563	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	155	1	1431	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	188	1	1565	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	141	1	1245	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

01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	764	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	3	N	-0-	1	1			-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	85	1	872	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	74	1	685	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	659	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	930	N	718	-0-	-212	-0-	73	1	645	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			25
							1	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	3	N	-0-	1	1			24
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	87	1	891	3	N	1	1	1			24
							1	9									
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	134	1	1231	3	N	2	1	1			25
							2	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	116	1	965	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	988	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	44	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	42	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	1			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
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	550	1	3687	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3864	X	3467	-0-	-397	-0-	448	1	3018	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4278	X	3616	-0-	-662	-0-	469	1	3144	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	4140	X	2855	-0-	-1285	-0-	348	1	2505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4247	X	2602	-0-	-1645	-0-	346	1	2254	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	4110	X	302	-0-	-3808	-0-	299	1	3	3	Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	N	-0-					-0-
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	142	1	1274	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	134	1	2141	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	148	1	1518	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	131	1	1210	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	147	1	1230	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1620	N	1307	-0-	-313	-0-	133	1	1173	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

01	682	X	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	493	1	2060	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3000	N	4153	-0-	1153	1153	800	1	3349	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	3100	N	3922	-0-	822	1975	754	1	3167	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2654	N	679	-0-	-1975	-0-	675	1	4	3	Y	-0-					1

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
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	440	3	N	1	175	1			27
							1	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	760	3	N	10	1	1			36
							11	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	505	3	N	4					40
							4	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	N	37					77
							41	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	56	1	468	3	N	19	1	1			95
							21	9									
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	45	1	397	3	N	2					97
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	322	1	2881	3	N	12	4	1			118
							13	9									
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	310	1	4929	3	N	6	3	1			121
							7	9									
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	324	1	3318	3	N	7	2	1			126
							8	9									
*04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	270	1	2493	3	N	4	2	1			130
							4	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	300	1	2505	3	N	12	4	1			138
							13	9									
*06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	285	1	2507	3	N	4	2	1			140
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	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
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	143	1	1153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	122	1	1561	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	141	1	1254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	123	1	1038	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	142	1	1085	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1050	N	826	-0-	-224	-0-	127	1	699	3	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	106	1	949	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	119	1	1890	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	131	1	1339	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	116	1	1071	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	132	1	1098	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	120	1	1053	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	3	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	3	N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	44	1	386	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

01	3069	X	2100	-0-	-969	-0-	210	1	1878	3	N	11	2	1			109
							12	9									
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	191	1	3041	3	N	11	2	1			118
							12	9									
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	205	1	2105	3	N	14	2	1			130
							15	9									
*04	2040	X	1904	-0-	-136	-0-	184	1	1698	3	N	20	2	1			148
							22	9									
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	215	1	1794	3	N	18	3	1			163
							20	9									
06	2970	X	1937	-0-	-1033	-0-	196	1	1726	3	N	14	1	1			176
							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
01	2015	X	1478	-0-	-537	-0-	269	1	1208	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	1820	X	1452	-0-	-368	-0-	286	1	1166	3	Y	-0-					1
03	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	286	1	1168	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1830	X	1502	-0-	-328	-0-	309	1	1192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1736	X	1503	-0-	-233	-0-	293	1	1210	3	Y	-0-					-0-
06	1560	X	263	-0-	-1297	-0-	261	1	2	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2447	-0-	-1242	-0-	246	1	2198	3	N	3	3	1			38
							3	9									
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	301	1	4790	3	N	2	4	1			36
							2	9									
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	334	1	3418	3	N	2	2	1			36
							2	9									
*04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	308	1	2841	3	N	3	3	1	35	7	1
							3	9									
05	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	308	1	2573	3	N	5	4	1			7
							6	9									
06	3570	X	2871	-0-	-699	-0-	293	1	2577	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	848	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	3	N	-0-	1	1			1
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	975	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	83	1	763	3	N	-0-	1	1			-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	94	1	788	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1050	N	795	-0-	-255	-0-	81	1	714	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	357	1	2393	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3136	X	2405	-0-	-731	-0-	311	1	2093	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	321	1	2155	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3360	X	2649	-0-	-711	-0-	323	1	2324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2821	X	2132	-0-	-689	-0-	284	1	1847	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2670	X	319	-0-	-2351	-0-	316	1	3	3	Y	-0-					-0-

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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	34	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	26	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	28	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	1			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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	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
01	1457	X	1259	-0-	-198	-0-	229	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1400	X	1280	-0-	-120	-0-	252	1	1028	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1231	-0-	-319	-0-	242	1	988	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	X	1288	-0-	-122	-0-	265	1	1022	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	X	1279	-0-	-147	-0-	249	1	1030	3	Y	-0-					-0-
06	1380	X	245	-0-	-1135	-0-	244	1	1	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
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	199	1	1782	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	188	1	2996	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	203	1	2085	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	182	1	1682	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	214	1	1788	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	195	1	1717	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
01	3038	X	2365	-0-	-673	-0-	238	1	2124	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	228	1	3635	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	256	1	2622	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	242	1	2228	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	283	1	2363	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	2940	X	2474	-0-	-466	-0-	252	1	2221	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
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	60	1	541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	907	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	3	N	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	54	1	498	3	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	538	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	58	1	510	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	161	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	733	-0-	-107	-0-	130	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	152	1	635	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	136	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	145	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	134	-0-	-616	-0-	133	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					1
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					1
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					1
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	3	N	-0-					1
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2914	X	1897	-0-	-1017	-0-	191	1	1704	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	181	1	2878	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	196	1	2012	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1950	X	1801	-0-	-149	-0-	176	1	1624	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	202	1	1682	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2820	X	1752	-0-	-1068	-0-	179	1	1572	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
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	159	1	1426	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	152	1	2426	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	165	1	1687	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	147	1	1355	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	170	1	1422	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1800	N	1504	-0-	-296	-0-	153	1	1350	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

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	88	1	787	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	95	1	969	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	84	1	771	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	96	1	801	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	92	1	814	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	131	1	2079	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	140	1	1438	3	N	-0-	1	1			2
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	124	1	1141	3	N	-0-	1	1			1
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	144	1	1198	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	135	1	1188	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	N	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	26	1	233	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	312	1	2089	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	264	1	1780	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3224	X	2097	-0-	-1127	-0-	272	1	1824	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	1798	-0-	-1322	-0-	219	1	1578	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2635	X	1863	-0-	-772	-0-	248	1	1614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2310	X	208	-0-	-2102	-0-	206	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					10
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					10
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					10
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					10
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	-0-					10
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	626	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	731	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	64	1	592	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	634	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	70	1	612	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	799	3	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	3	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	521	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	50	1	441	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	784	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	82	1	1310	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	90	1	921	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	81	1	744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	95	1	796	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	90	1	788	3	Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	145	1	592	3	Y	-0-					12
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	113	1	523	3	Y	-0-					12
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	134	1	558	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	125	1	522	3	Y	-0-					12
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	130	1	545	3	Y	-0-					12
06	660	N	126	-0-	-534	-0-	125	1	1	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
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	652	3	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	39	1	363	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	47	1	395	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	44	1	384	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
01	8835	X	7577	-0-	-1258	-0-	761	1	6806	3	N	9	9	1			3
							10	9									
02	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	728	1	11595	3	N	6	8	1			1
							7	9									
03	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	789	1	8090	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
04	7470	X	7222	-0-	-248	-0-	706	1	6508	3	N	7	6	1			1
							8	9									
05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	825	1	6885	3	N	12	11	1			4
							13	9									
06	8550	X	7365	-0-	-1185	-0-	751	1	6610	3	N	4	5	1			3
							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
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	968	3	N	4	1	1			67
							4	9									
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	105	1	1674	3	N	6	1	1			72
							7	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	3	N	4	1	1			75
							4	9									
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	101	1	927	3	N	5	1	1			79
							6	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	117	1	975	3	N	9	2	1			86
							10	9									
06	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	107	1	945	3	N	2	1	1			87
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	98	1	879	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	97	1	1546	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	105	1	1074	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	94	1	863	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	112	1	933	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	103	1	904	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	416	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	704	3	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	491	3	N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	43	1	395	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	47	1	415	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	100	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	91	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	96	1	642	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	90	1	651	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	92	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	90	-0-	-630	-0-	89	1	1	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
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	69	1	1107	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	75	1	772	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	83	1	768	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	779	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	80	1	708	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	28	1	259	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	30	1	268	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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	80	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	64	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	77	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	72	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	71	-0-	-319	-0-	71	1			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	544	1	4865	3	Y	6	6	1			138
							7	9									
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	492	1	7833	3	Y	23	6	1			155
							25	9									
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	538	1	5516	3	Y	20	4	1			171
							22	9									
04	5250	X	4733	-0-	-517	-0-	461	1	4250	3	Y	20	4	1			189
							22	9									
05	5425	X	5262	-0-	-163	-0-	560	1	4676	3	Y	24	8	1			205
							26	9									
06	5670	X	4299	-0-	-1371	-0-	438	1	3852	3	Y	8	176	1			37
							9	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	149	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	106	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	125	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	112	1	498	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	105	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	174	-0-	-246	-0-	113	1	61	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	313	1	1407	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	1792	X	1655	-0-	-137	-0-	326	1	1328	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1984	X	1602	-0-	-382	-0-	315	1	1286	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1920	X	1654	-0-	-266	-0-	341	1	1312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1891	X	1637	-0-	-254	-0-	319	1	1317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1770	X	300	-0-	-1470	-0-	298	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	178	1	726	3	Y	-0-					12
02	868	N	807	-0-	-61	-0-	143	1	664	3	Y	-0-					12
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	181	1	756	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	160	1	670	3	Y	-0-	1	1			11
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	167	1	700	3	Y	-0-					11
06	900	N	133	-0-	-767	-0-	132	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					7
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					7
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					7
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					7
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					7
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	417	1	3733	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	385	1	6125	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	416	1	4267	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	374	1	3445	3	N	5	3	1			2
							6	9									
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	434	1	3625	3	N	6	6	1			2
							7	9									
*06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	402	1	3543	3	N	3	3	1			2
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	97	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	78	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	92	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	85	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	87	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	84	-0-	-366	-0-	83	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	524	1	2136	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2576	X	2151	-0-	-425	-0-	382	1	1768	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	448	1	1871	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2760	X	1929	-0-	-831	-0-	372	1	1556	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2666	X	2286	-0-	-380	-0-	439	1	1846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2580	X	373	-0-	-2207	-0-	371	1	2	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	134	1	1198	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	126	1	2012	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	117	1	1080	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	136	1	1135	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	1203	-0-	-237	-0-	123	1	1079	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	N	-0-					13
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	3	N	-0-					13
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	68	1	702	3	N	-0-					13
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	61	1	566	3	N	-0-					13
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	72	1	601	3	N	-0-					13
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	65	1	575	3	N	-0-					13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1775	-0-	-178	-0-	349	1	1425	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	1792	X	1579	-0-	-213	-0-	280	1	1298	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1984	X	1716	-0-	-268	-0-	331	1	1384	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1920	X	1613	-0-	-307	-0-	311	1	1301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1829	X	1676	-0-	-153	-0-	322	1	1353	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1710	X	313	-0-	-1397	-0-	311	1	2	3	Y	-0-					-0-

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
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	107	1	960	3	N	1	1	1			104
							1	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	101	1	1610	3	N	-0-	1	1			103
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1134	3	N	1	1	1			103
							1	9									
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	99	1	913	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	103	1	909	3	N	-0-	1	1			-0-

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
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	80	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	93	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	83	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	77	-0-	-373	-0-	77	1			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
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	109	1	787	3	Y	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	111	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	198	1	1426	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	169	1	1264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	190	1	1287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	168	1	228	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	190	1	774	3	Y	-0-					12
02	924	N	803	-0-	-121	-0-	143	1	660	3	Y	-0-					12
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	168	1	700	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
04	930	N	736	-0-	-194	-0-	142	1	594	3	Y	-0-					12
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	163	1	684	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	155	-0-	-685	-0-	154	1	1	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	52	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	36	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	59	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	1			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	259	1	1056	3	Y	-0-					1
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	192	1	889	3	Y	-0-					1
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	234	1	976	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1260	X	1051	-0-	-209	-0-	203	1	848	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1302	X	1087	-0-	-215	-0-	209	1	878	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	409	-0-	-851	-0-	407	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2317	-0-	-1403	-0-	435	1	1881	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2744	X	2261	-0-	-483	-0-	361	1	1899	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3038	X	2252	-0-	-786	-0-	412	1	1839	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2940	X	1889	-0-	-1051	-0-	347	1	1541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	350	1	1565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2430	X	503	-0-	-1927	-0-	340	1	163	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1754	-0-	-695	-0-	227	1	1526	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2296	X	1630	-0-	-666	-0-	211	1	1418	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	630	1	4224	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	501	1	3603	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	561	1	3647	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4710	X	518	-0-	-4192	-0-	513	1	5	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	75	1	765	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	73	1	669	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	620	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	66	1	585	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	192	1	784	3	N	-0-					11
02	980	N	865	-0-	-115	-0-	154	1	711	3	N	-0-					11
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	182	1	758	3	N	1	1	1			11
							1	9									
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	161	1	674	3	N	-0-	1	1			10
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	183	1	768	3	N	-0-					-0-
06	900	N	168	-0-	-732	-0-	167	1	1	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	864	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	59	1	603	3	N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	52	1	483	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	60	1	497	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	53	1	466	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1382	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	150	1	2383	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	161	1	1655	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	142	1	1312	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	169	1	1413	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	155	1	1368	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 #: 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
01	6510	X	4756	-0-	-1754	-0-	478	1	4271	3	N	6	6	1			1
							7	9									
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	433	1	6892	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
03	5332	X	5169	-0-	-163	-0-	459	1	4706	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5010	X	3648	-0-	-1362	-0-	357	1	3287	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	4836	X	4239	-0-	-597	-0-	453	1	3779	3	N	6	6	1			2
							7	9									
06	6300	X	3742	-0-	-2558	-0-	381	1	3358	3	N	3	3	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	3	N	-0-					-0-
02	616	N	450	-0-	-166	-0-	80	1	370	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	102	1	427	3	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	116	1	487	3	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	114	1	477	3	N	-0-					-0-
06	510	N	117	-0-	-393	-0-	116	1	1	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	129	1	1157	3	N	2	2	1			97
							2	9									
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	139	1	2207	3	N	-0-	1	1			96
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	149	1	1522	3	N	1	1	1			96
							1	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	131	1	1206	3	N	2	1	1			97
							2	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	139	1	1163	3	N	2	2	1			97
							2	9									
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	134	1	1179	3	N	1	1	1			97
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	330	3	N	-0-					1
02	672	N	282	-0-	-390	-0-	50	1	232	3	N	-0-					1
03	3100	N	4007	-0-	907	907	773	1	3231	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3000	N	3700	-0-	700	1607	713	1	2985	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	N	3762	-0-	662	2269	723	1	3038	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	2872	X	603	-0-	-2269	-0-	599	1	4	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	68	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	80	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	389	-0-	-121	-0-	75	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	80	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	95	-0-	-295	-0-	94	1	1	3	Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	925	-0-	-253	-0-	120	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	959	-0-	-189	-0-	124	1	835	3	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	120	1	802	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	115	1	826	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	124	1	806	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	109	-0-	-791	-0-	108	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	330	1	1348	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1820	N	1503	-0-	-317	-0-	267	1	1235	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	316	1	1320	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	286	1	1195	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	273	1	1147	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	214	-0-	-1376	-0-	213	1	1	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	213	1	869	3	N	-0-					1
02	1148	N	633	-0-	-515	-0-	112	1	521	3	N	-0-					1
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	111	1	466	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1050	N	7	-0-	-1043	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
06	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	1			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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	N	-0-					3
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	26	1	120	3	N	-0-					3
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	N	-0-					3
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	25	1	107	3	N	-0-					3
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	3	N	-0-					3
06	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	1			N	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	122	1	818	3	Y	-0-					-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	103	1	691	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	94	1	676	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	97	1	634	3	Y	-0-					-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	1	1	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

01	3162 X	2454	-0-	-708	-0-	318	1	2135	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
02	3052 X	2497	-0-	-555	-0-	323	1	2173	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	3379 X	2452	-0-	-927	-0-	318	1	2132	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
04	3270 X	2422	-0-	-848	-0-	295	1	2125	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	2852 X	2427	-0-	-425	-0-	323	1	2102	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	2670 X	284	-0-	-2386	-0-	281	1	3	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	466	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	788	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	N	-0-					-0-
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	47	1	436	3	N	-0-					-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	461	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

01	1364 X	1100	-0-	-264	-0-	143	1	957	3	Y	-0-					-0-
02	1344 X	1182	-0-	-162	-0-	153	1	1029	3	Y	-0-					-0-
03	1488 X	1206	-0-	-282	-0-	156	1	1049	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	1440 X	1181	-0-	-259	-0-	144	1	1036	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1271 X	1186	-0-	-85	-0-	158	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	1260 X	141	-0-	-1119	-0-	140	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					4
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					4
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-					4
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					4
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-					3
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	17	1	149	3	N	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	123	1	552	3	Y	-0-					1
02	756	N	563	-0-	-193	-0-	111	1	452	3	Y	-0-					1
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	115	1	468	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	127	1	487	3	Y	-0-					1
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	116	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	109	-0-	-461	-0-	108	1	1	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
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	86	1	773	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	82	1	1313	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	89	1	917	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	80	1	733	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	93	1	774	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	84	1	740	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	72	1	641	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	72	1	738	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	57	1	525	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	546	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	532	-0-	-248	-0-	54	1	478	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
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	135	1	1206	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	132	1	2099	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	143	1	1461	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	129	1	1188	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	153	1	1275	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	141	1	1242	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
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	51	1	522	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	49	1	434	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	326	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	29	1	272	3	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	32	1	280	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	83	1	743	3	N	1	1	1			47
							1	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	3	N	1	1	1			47
							1	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	81	1	825	3	N	1	1	1			47
							1	9									
04	810	N	442	-0-	-368	-0-	43	1	399	3	N	-0-					47
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	99	1	829	3	N	1	1	1			47
							1	9									
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	100	1	882	3	N	1	1	1			47
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

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

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	77	1	690	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	73	1	1161	3	N	-0-	1	1			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	79	1	808	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	70	1	647	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	82	1	683	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	73	1	644	3	N	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	17	1	159	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	16	1	145	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
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	85	1	757	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	73	1	1162	3	N	-0-	1	1			1
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	785	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	70	1	645	3	N	-0-	1	1			-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	679	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	73	1	647	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	704	3	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	N	-0-					-0-
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	40	1	366	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	39	1	342	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
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	746	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	524	3	N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	46	1	427	3	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	50	1	438	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
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	396	1	3541	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	381	1	6066	3	N	3	4	1			1
							3	9									
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	407	1	4176	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	366	1	3377	3	N	5	3	1			2
							6	9									
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	425	1	3547	3	N	6	6	1			2
							7	9									
*06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	379	1	3336	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	243	1	1630	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3836	X	1358	-0-	-2478	-0-	176	1	1182	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4247	X	1401	-0-	-2846	-0-	182	1	1218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3960	X	1290	-0-	-2670	-0-	157	1	1132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2697	X	1331	-0-	-1366	-0-	177	1	1154	3	Y	-0-					-0-
06	1800	X	157	-0-	-1643	-0-	155	1	2	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

01	6262	X	5185	-0-	-1077	-0-	521	1	4657	3	N	6	6	1			8
							7	9									
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	507	1	8068	3	N	4	5	1			7
							4	9									
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	547	1	5606	3	N	4	4	1			7
							4	9									
04	5100	X	5020	-0-	-80	-0-	491	1	4529	3	N	-0-	4	1			3
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	574	1	4788	3	N	9	8	1			3
							10	9									
06	6060	X	4422	-0-	-1638	-0-	451	1	3969	3	N	2	3	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	216	1	1932	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	208	1	3311	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	222	1	2279	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	190	1	1748	3	Y	-0-	2	1			1
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	237	1	1976	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	202	1	1783	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
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	520	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-					-0-
04	570	N	407	-0-	-163	-0-	40	1	367	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	419	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	388	-0-	-92	-0-	40	1	348	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	746	3	N	9	1	1			93
							10	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	1297	3	N	8	1	1			100
							9	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	88	1	901	3	N	7	1	1			106
							8	9									
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	77	1	710	3	N	7	1	1			112
							8	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	87	1	730	3	N	6	1	1			117
							7	9									
06	960	N	802	-0-	-158	-0-	81	1	717	3	N	4	1	1			120
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

01	2666	X	1980	-0-	-686	-0-	199	1	1779	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	210	1	3349	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	236	1	2415	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2340	X	2011	-0-	-329	-0-	197	1	1812	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2263	X	2060	-0-	-203	-0-	220	1	1837	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2580	X	1897	-0-	-683	-0-	193	1	1703	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	151	1	1352	3	N	2	2	1			46
							2	9									
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	149	1	2379	3	N	2	2	1			46
							2	9									
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	172	1	1765	3	N	1	1	1			46
							1	9									
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	3	N	-0-	1	1			45
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	171	1	1427	3	N	2	2	1			44
							2	9									
06	1890	N	1391	-0-	-499	-0-	142	1	1248	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3007	X	1818	-0-	-1189	-0-	183	1	1633	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	173	1	2748	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	187	1	1920	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1800	X	1727	-0-	-73	-0-	169	1	1557	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	199	1	1657	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2910	X	1781	-0-	-1129	-0-	182	1	1598	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
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	196	1	1756	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	187	1	2971	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	207	1	2119	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	186	1	1712	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	222	1	1852	3	N	4	3	1			2
							4	9									
*06	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	205	1	1809	3	N	-0-	1	1			1

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
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	96	1	855	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	91	1	1449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	98	1	1005	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	87	1	803	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	103	1	857	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1080	N	898	-0-	-182	-0-	92	1	806	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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					15
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					15
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					15
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					15
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					15
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	36	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	1			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
01	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	383	1	2567	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3528	X	2697	-0-	-831	-0-	349	1	2347	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	1257	1	8429	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	884	1	6358	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	1018	1	6625	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	8610	X	824	-0-	-7786	-0-	816	1	8	3	Y	-0-					2

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	3	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	39	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
01	1395	X	1085	-0-	-310	-0-	197	1	888	3	Y	-0-					-0-
02	1316	X	1151	-0-	-165	-0-	227	1	924	3	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1109	-0-	-348	-0-	218	1	890	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1350	X	1164	-0-	-186	-0-	240	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1240	X	1169	-0-	-71	-0-	228	1	941	3	Y	-0-					-0-
06	1230	X	217	-0-	-1013	-0-	216	1	1	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
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	126	1	1124	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	116	1	1847	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	113	1	1039	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	133	1	1114	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	123	1	1082	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

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	721	-0-	-287	-0-	93	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	95	1	640	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	638	-0-	-172	-0-	78	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	92	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	77	-0-	-643	-0-	76	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-					54
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	N	-0-					54
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	N	-0-					54
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	N	-0-					54
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	3	N	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	31	1	274	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	103	1	920	3	N	1	1	1			76
							1	9									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	99	1	1576	3	N	-0-	1	1			75
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	110	1	1127	3	N	1	1	1			75
							1	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	100	1	918	3	N	-0-	1	1			74
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	119	1	995	3	N	134	2	1			132
							147	9									
06	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	110	1	971	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	-0-	1	1			5
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	90	1	1438	3	N	1	1	1			5
						1	9									
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	96	1	985	3	N	1	1	1			5
						1	9									
04	960 N	575	-0-	-385	-0-	56	1	519	3	N	-0-	4	1			1
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	1066	3	N	2	1	1			2
						2	9									
06	1050 N	900	-0-	-150	-0-	92	1	807	3	N	1	1	1			2
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

01	4929 X	4197	-0-	-732	-0-	421	1	3768	3	N	7	5	1			202
						8	9									
02	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	402	1	6396	3	N	3	4	1			201
						3	9									
03	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	434	1	4452	3	N	2	3	1			200
						2	9									
04	4110 X	3846	-0-	-264	-0-	376	1	3464	3	N	5	3	1			202
						6	9									
05	4185 X	4132	-0-	-53	-0-	441	1	3684	3	N	6	6	1			202
						7	9									
06	4770 X	3638	-0-	-1132	-0-	371	1	3264	3	N	3	3	1			202
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	276	1	1848	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
02	2660 X	1865	-0-	-795	-0-	241	1	1623	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	2945 X	1949	-0-	-996	-0-	253	1	1695	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	2850 X	1720	-0-	-1130	-0-	210	1	1509	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	2325 X	1762	-0-	-563	-0-	235	1	1526	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	2070 X	206	-0-	-1864	-0-	204	1	2	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4557	X	2512	-0-	-2045	-0-	494	1	2017	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	3584	X	2194	-0-	-1390	-0-	389	1	1804	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	2321	-0-	-748	-0-	448	1	1872	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2970	X	2109	-0-	-861	-0-	407	1	1701	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	419	1	1762	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2430	X	377	-0-	-2053	-0-	375	1	2	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	511	1	2095	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	470	1	2199	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	439	1	1848	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	396	1	1668	3	N	-0-	1	1			-0-
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	400	1	1692	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	344	1	21	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	N	-0-					1
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	-0-					1
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	N	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	N	-0-					1
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	-0-					1
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	24	1	210	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					31
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	3	N	-0-					31
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					31
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					31
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	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
01	3069	X	2203	-0-	-866	-0-	221	1	1979	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	214	1	3403	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	228	1	2338	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2250	X	2099	-0-	-151	-0-	205	1	1892	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2201	X	2065	-0-	-136	-0-	221	1	1841	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2970	X	2082	-0-	-888	-0-	212	1	1869	3	N	1	1	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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	78	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	63	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	73	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	68	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	70	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	1			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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	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
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	604	1	4605	3	Y	4	1	0	3	1	3
							4	9									
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	554	1	5870	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	559	1	4641	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	477	1	3888	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	549	1	4047	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	2580	X	2496	-0-	-84	-0-	478	1	2017	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	145	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	119	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	144	1	602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	133	1	557	3	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	136	1	572	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	132	-0-	-588	-0-	131	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

01	4960	X	2718	-0-	-2242	-0-	280	1	2435	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	266	1	4212	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	312	1	3044	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	295	1	2542	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	321	1	2612	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	2490	X	2410	-0-	-80	-0-	252	1	2157	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	34	1	140	3	N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	118	1	546	3	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	141	1	587	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	136	1	569	3	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	132	1	553	3	N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	1	1	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	875	1	5870	3	Y	2	2	0			3
							2	9									
02	7336	X	5965	-0-	-1371	-0-	771	1	5192	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	8122	X	6226	-0-	-1896	-0-	807	1	5413	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	7860	X	5474	-0-	-2386	-0-	668	1	4803	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	6913	X	5584	-0-	-1329	-0-	744	1	4838	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	6540	X	601	-0-	-5939	-0-	595	1	6	3	Y	-0-					1

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
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	503	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	837	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	578	3	N	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	49	1	449	3	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	461	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	464	-0-	-136	-0-	47	1	417	3	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	313	1	2795	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	297	1	4732	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	323	1	3308	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	287	1	2650	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	327	1	2729	3	N	5	4	1			2
							6	9									
*06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	294	1	2590	3	N	1	2	1			1
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2493	-0-	-731	-0-	453	1	2039	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	2968	X	2484	-0-	-484	-0-	489	1	1994	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3286	X	2470	-0-	-816	-0-	485	1	1984	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3000	X	2533	-0-	-467	-0-	522	1	2009	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2883	X	2520	-0-	-363	-0-	491	1	2028	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2670	X	469	-0-	-2201	-0-	466	1	3	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	1	1	1			24
							1	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	911	3	N	1	1	1			24
							1	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	N	-0-					24
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	49	1	448	3	N	-0-					24
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	55	1	456	3	N	1	1	1			24
							1	9									
06	600	N	487	-0-	-113	-0-	50	1	437	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	147	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	117	1	543	3	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	138	1	577	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	125	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	136	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	126	-0-	-564	-0-	125	1	1	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	102	1	415	3	Y	-0-					6
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	99	1	458	3	Y	-0-					6
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	116	1	483	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	110	1	460	3	Y	-0-					6
*05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	115	1	485	3	Y	-0-					6
06	600	X	117	-0-	-483	-0-	116	1	1	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	1078	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	115	1	1833	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	125	1	1283	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	112	1	1034	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	131	1	1096	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1350	N	1166	-0-	-184	-0-	119	1	1047	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	92	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	98	1	409	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	85	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	95	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	95	-0-	-385	-0-	94	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	524	1	4684	3	N	-0-					-0-
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	331	1	1535	3	N	-0-					-0-
03	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	365	1	1527	3	N	-0-					-0-
04	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	314	1	1313	3	N	-0-					-0-
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	330	1	1387	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	302	-0-	-1198	-0-	300	1	2	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	923	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	63	1	646	3	N	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	56	1	519	3	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	553	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	591	-0-	-99	-0-	60	1	531	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					1
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					1
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	-0-					1
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	5	1	44	3	N	-0-					1
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	3	N	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	80	1	372	3	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	96	1	399	3	N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	89	1	371	3	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	94	1	394	3	N	-0-					-0-
06	480	N	92	-0-	-388	-0-	91	1	1	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	42	1	386	3	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	42	1	374	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	40	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	48	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	44	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	42	-0-	-198	-0-	42	1			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	135	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	109	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	129	1	539	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	120	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	124	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	119	-0-	-541	-0-	118	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	666	1	2716	3	Y	1	1	0			30
							1	9									
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	510	1	2362	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	574	1	2397	3	Y	3	3	1			30
							3	9									
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	515	1	2157	3	Y	-0-	2	1			28
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	503	1	2113	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2490	X	466	-0-	-2024	-0-	463	1	3	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					13
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					13
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					13
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					13
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					13
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	245	1	1003	3	N	-0-					107
02	1288	N	1095	-0-	-193	-0-	194	1	901	3	N	-0-					107
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	232	1	969	3	N	1	1	1			107
							1	9									
04	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	214	1	894	3	N	1	1	1			107
							1	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	217	1	911	3	N	-0-					107
06	1170	N	181	-0-	-989	-0-	180	1	1	3	N	-0-					107

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	N	-0-					-0-
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	88	1	406	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	103	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	88	1	368	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	405	3	N	-0-					-0-
06	510	N	85	-0-	-425	-0-	84	1	1	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	3	N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	43	1	198	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	209	3	N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	41	1	172	3	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	53	1	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	1			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	429	3	N	1	1	1			97
							1	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	3	N	-0-					97
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	3	N	-0-					97
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	3	N	-0-					97
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	N	1	1	1			97
							1	9									
06	540	N	391	-0-	-149	-0-	40	1	351	3	N	-0-					97

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1687	-0-	-359	-0-	332	1	1355	3	N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	270	1	1251	3	N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	319	1	1334	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	274	1	1147	3	N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	303	1	1272	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	292	-0-	-1298	-0-	290	1	2	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2128	-0-	-290	-0-	419	1	1708	3	Y	1	1	0			16
							1	9									
02	2240	X	1942	-0-	-298	-0-	345	1	1596	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
03	2480	X	2128	-0-	-352	-0-	411	1	1716	3	Y	1	2	1			15
							1	9									
04	2400	X	1980	-0-	-420	-0-	382	1	1597	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
05	2170	X	2091	-0-	-79	-0-	402	1	1688	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
06	2070	X	402	-0-	-1668	-0-	400	1	2	3	Y	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	111	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	659	-0-	-545	-0-	85	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	59	1	397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	405	-0-	-435	-0-	49	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	313	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	248	1	1150	3	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	294	1	1230	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	268	1	1123	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	284	1	1195	3	N	-0-					-0-
06	450	N	270	-0-	-180	-0-	268	1	2	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 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
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	180	1	812	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	165	1	674	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	156	1	638	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	171	1	659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	154	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	146	-0-	-634	-0-	145	1	1	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	185	3	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	36	1	169	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	42	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	571	1	3826	3	N	1	2	0			2
							1	9									
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	477	1	3213	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	498	1	3342	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	394	1	2834	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	427	1	2780	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2910	X	388	-0-	-2522	-0-	384	1	4	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	110	1	983	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	104	1	1664	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	114	1	1164	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	104	1	957	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	119	1	996	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	109	1	961	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2022	-0-	-365	-0-	203	1	1817	3	N	2	2	1			68
							2	9									
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	190	1	3032	3	N	2	2	1			68
							2	9									
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	206	1	2107	3	N	2	2	1			68
							2	9									
04	2010	X	1881	-0-	-129	-0-	184	1	1697	3	N	-0-	2	1			66
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	213	1	1776	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2310	X	1885	-0-	-425	-0-	192	1	1692	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 #: 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
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1191	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	129	1	2059	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	134	1	1375	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	119	1	1100	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	138	1	1149	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	127	1	1115	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
01	3100	X	1061	-0-	-2039	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2492	X	1624	-0-	-868	-0-	96	1	1528	3	N	-0-	1	1			-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	246	1	2524	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	401	1	3699	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	3100	N	3149	-0-	49	49	336	1	2807	3	N	5	5	1			2
							6	9									
06	2670	N	2503	-0-	-167	-0-	255	1	2247	3	N	1	2	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
01	483	X	91	-0-	-392	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	231	1	1547	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	210	1	1412	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	212	1	1420	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	188	1	1355	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	176	1	1142	3	N	-0-					-0-
06	960	N	182	-0-	-778	-0-	180	1	2	3	N	-0-					-0-

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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	3	N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	52	1	240	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	61	1	256	3	N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	54	1	226	3	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	61	1	257	3	N	-0-					-0-
06	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	1			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
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	844	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	112	1	1339	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	151	1	1258	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	142	1	1102	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	156	1	1135	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1350	N	996	-0-	-354	-0-	152	1	844	3	N	-0-	1	1			-0-

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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	62	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	73	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	58	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	73	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	75	-0-	-285	-0-	75	1			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
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	101	1	414	3	Y	-0-					1
02	756	N	365	-0-	-391	-0-	65	1	300	3	Y	-0-					1
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	329	1	1375	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	321	1	1344	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	318	1	1337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1620	N	353	-0-	-1267	-0-	351	1	2	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
01	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	193	1	2113	3	N	1	1	0			3
							1	9									
02	2828	X	2241	-0-	-587	-0-	398	1	1842	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	3131	X	2336	-0-	-795	-0-	451	1	1884	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	3030	X	2134	-0-	-896	-0-	412	1	1722	3	N	-0-	1	1			1
05	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	423	1	1778	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2400	X	420	-0-	-1980	-0-	417	1	3	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	541	1	2206	3	N	1	1	0			58
							1	9									
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	428	1	1984	3	N	-0-	1	1			57
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	532	1	2224	3	N	3	3	1			57
							3	9									
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	519	1	2173	3	N	2	2	1			57
							2	9									
05	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	445	1	1868	3	N	1	1	1			9
							1	9									
06	2310	X	252	-0-	-2058	-0-	250	1	2	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
01	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	297	1	1989	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	2324	X	2029	-0-	-295	-0-	262	1	1766	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	279	1	1874	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	2490	X	1911	-0-	-579	-0-	233	1	1678	3	N	-0-	1	1			-0-
05	2511	X	1973	-0-	-538	-0-	263	1	1709	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2220	X	199	-0-	-2021	-0-	197	1	2	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	31	1	289	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	34	1	302	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	N	-0-					-0-
02	644	N	350	-0-	-294	-0-	45	1	305	3	N	-0-					-0-
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	375	1	2516	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	304	1	2185	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	329	1	2140	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	840	N	277	-0-	-563	-0-	274	1	3	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

01	5952	X	4838	-0-	-1114	-0-	952	1	3884	3	N	2	2	0			2
							2	9									
02	5180	X	4082	-0-	-1098	-0-	725	1	3356	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	5735	X	4199	-0-	-1536	-0-	810	1	3386	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	5550	X	3632	-0-	-1918	-0-	700	1	2929	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	5084	X	3683	-0-	-1401	-0-	708	1	2974	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	4680	X	636	-0-	-4044	-0-	632	1	4	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	635	1	3777	3	N	4	1	0	3	1	2
							4	9									
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	532	1	5056	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	566	1	3857	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	437	1	2948	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	519	1	3260	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	2580	X	1812	-0-	-768	-0-	314	1	1498	3	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	59	1	376	3	N	-0-					-0-
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	51	1	334	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	55	1	356	3	N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	47	1	325	3	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	352	3	N	-0-					-0-
06	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	704	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	75	1	765	3	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	552	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	69	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	582	-0-	-228	-0-	59	1	523	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

01	4650	X	3595	-0-	-1055	-0-	708	1	2886	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	3976	X	3103	-0-	-873	-0-	551	1	2551	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	4402	X	3155	-0-	-1247	-0-	609	1	2544	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	4260	X	2571	-0-	-1689	-0-	496	1	2073	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3875	X	2572	-0-	-1303	-0-	494	1	2076	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	3480	X	457	-0-	-3023	-0-	454	1	3	3	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

01	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	416	1	1874	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2492	X	2142	-0-	-350	-0-	422	1	1719	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2759	X	2204	-0-	-555	-0-	433	1	1770	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2550	X	2275	-0-	-275	-0-	469	1	1805	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	439	1	1812	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2310	X	421	-0-	-1889	-0-	419	1	2	3	N	-0-					-0-

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
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	182	1	1445	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	165	1	2285	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	183	1	1650	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	163	1	1325	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	184	1	1393	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1770	N	1368	-0-	-402	-0-	160	1	1207	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	258	1	1729	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	2044	N	1677	-0-	-367	-0-	217	1	1459	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	216	1	1452	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1920	N	1194	-0-	-726	-0-	146	1	1048	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	147	1	954	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	117	-0-	-1503	-0-	116	1	1	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7215	-0-	-814	-0-	602	1	6611	3	N	2	2	0			5
							2	9									
02	8036	X	6783	-0-	-1253	-0-	819	1	5962	3	N	2	2	1			5
							2	9									
03	8897	X	7239	-0-	-1658	-0-	955	1	6278	3	N	5	7	1			3
							6	9									
04	8610	X	6602	-0-	-2008	-0-	867	1	5728	3	N	6	5	1			4
							7	9									
05	7564	X	6761	-0-	-803	-0-	879	1	5880	3	N	2	2	1			4
							2	9									
06	7260	X	806	-0-	-6454	-0-	798	1	8	3	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1627	-0-	-853	-0-	163	1	1462	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	153	1	2442	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	167	1	1710	3	N	-0-	1	1			2
04	1650	X	1520	-0-	-130	-0-	149	1	1371	3	N	-0-	1	1			1
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	175	1	1460	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	161	1	1415	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
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	119	1	1062	3	N	1	1	1			4
							1	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	124	1	1971	3	N	1	1	1			4
							1	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	143	1	1467	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	121	1	1119	3	N	-0-	3	1			1
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	139	1	1164	3	N	3	2	1			2
							3	9									
06	1560	N	1192	-0-	-368	-0-	122	1	1070	3	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	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

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	21	1	142	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	375	1	2959	3	N	1	2	1			68
							1	9									
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	326	1	3755	3	N	1	2	1			67
							1	9									
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	330	1	2822	3	N	2	3	1			66
							2	9									
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	257	1	2085	3	N	-0-	2	1			64
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	297	1	2182	3	N	2	2	1			51
							2	9									
*06	934	X	934	-0-	-0-	-0-	232	1	701	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2077 X	1429	-0-	-648	-0-	281	1	1148	3	N	-0-					-0-
02	1372 N	1263	-0-	-109	-0-	224	1	1039	3	N	-0-					-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	270	1	1126	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	1380 N	1064	-0-	-316	-0-	205	1	858	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	190	1	797	3	N	-0-					-0-
06	1350 N	180	-0-	-1170	-0-	179	1	1	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	233	1	2087	3	N	3	3	1			5
						3	9									
02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	212	1	3374	3	N	1	2	1			4
						1	9									
03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	242	1	2478	3	N	2	2	1			4
						2	9									
04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	243	1	2243	3	N	-0-	2	1			2
*05	3100 N	3437	-0-	337	337	367	1	3064	3	N	5	5	1			2
						6	9									
*06	4704 X	4367	-0-	-337	-0-	445	1	3920	3	N	2	2	1			2
						2	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	640	1	2608	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	513	1	2375	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	601	1	2513	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	527	1	2204	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	582	1	2445	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	2070	X	492	-0-	-1578	-0-	489	1	3	3	N	-0-					1

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
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	100	1	1592	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	107	1	1092	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	97	1	898	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	113	1	947	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	102	1	899	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	991	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	104	1	1649	3	N	-0-	1	1			1
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1134	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	100	1	922	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	117	1	975	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	106	1	935	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					2
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	240	1	1611	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	190	1	1364	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	202	1	1315	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	660	N	181	-0-	-479	-0-	179	1	2	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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			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
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	223	1	1496	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2044	N	1502	-0-	-542	-0-	194	1	1307	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	198	1	1326	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	160	1	1152	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	183	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	155	-0-	-1315	-0-	153	1	2	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	129	1	525	3	N	-0-					-0-
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	103	1	475	3	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	122	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	109	1	455	3	N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	118	1	495	3	N	-0-					-0-
06	600	N	105	-0-	-495	-0-	104	1	1	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3877	-0-	777	777	503	1	3373	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	2800	N	3410	-0-	610	1387	441	1	2968	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3100	N	3473	-0-	373	1760	450	1	3020	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	4844	X	3084	-0-	-1760	-0-	376	1	2706	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	420	1	2735	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1800	X	349	-0-	-1451	-0-	346	1	3	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	594	1	2425	3	N	3	1	0	2	1	6
							3	9									
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	471	1	2180	3	N	1	2	1			5
							1	9									
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	547	1	2286	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	2730	X	2617	-0-	-113	-0-	504	1	2109	3	N	4	2	1			8
							4	9									
05	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	523	1	2196	3	N	3	3	1			8
							3	9									
06	2730	X	467	-0-	-2263	-0-	464	1	3	3	N	-0-	1	1			7

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	99	1	406	3	N	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	79	1	368	3	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	94	1	393	3	N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	90	1	378	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	93	1	392	3	N	-0-					-0-
06	480	N	66	-0-	-414	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	199	1	811	3	N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	183	1	847	3	N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	183	1	766	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	165	1	690	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	149	1	625	3	N	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	1	1	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	3	N	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	52	1	351	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	63	1	421	3	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	52	1	371	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	364	3	N	-0-					-0-
06	480	N	49	-0-	-431	-0-	49	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

01	4991	X	4477	-0-	-514	-0-	881	1	3595	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	4620	X	4005	-0-	-615	-0-	711	1	3293	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5115	X	4293	-0-	-822	-0-	828	1	3461	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	4950	X	3859	-0-	-1091	-0-	744	1	3111	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	4650	X	4024	-0-	-626	-0-	773	1	3250	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	4320	X	723	-0-	-3597	-0-	719	1	4	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	96	1	810	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	89	1	1253	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	95	1	906	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	813	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	103	1	822	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	790	-0-	-170	-0-	98	1	692	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	148	1	605	3	N	-0-					-0-
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	116	1	538	3	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	136	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	123	1	514	3	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	131	1	550	3	N	-0-					-0-
06	690	N	124	-0-	-566	-0-	123	1	1	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	3	N	-0-					-0-
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	83	1	382	3	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	108	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	94	1	395	3	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	93	1	389	3	N	-0-					-0-
06	540	N	94	-0-	-446	-0-	93	1	1	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1696	-0-	-288	-0-	334	1	1361	3	N	1					1
							1	9									
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	268	1	1243	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	306	1	1280	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	290	1	1213	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	304	1	1275	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1530	N	288	-0-	-1242	-0-	286	1	2	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	135	1	904	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	894	-0-	-310	-0-	116	1	778	3	N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	121	1	811	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1020	N	826	-0-	-194	-0-	101	1	724	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	118	1	769	3	N	-0-					-0-
06	900	N	104	-0-	-796	-0-	103	1	1	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	89	1	363	3	N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	72	1	332	3	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	85	1	355	3	N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	80	1	333	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	82	1	343	3	N	-0-					-0-
06	420	N	77	-0-	-343	-0-	77	1			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1736	-0-	-341	-0-	342	1	1393	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	1820	N	1540	-0-	-280	-0-	273	1	1266	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	319	1	1333	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	290	1	1215	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	312	1	1312	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1590	N	298	-0-	-1292	-0-	296	1	2	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	283	1	1900	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2184	N	1964	-0-	-220	-0-	254	1	1709	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	276	1	1850	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	243	1	1746	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	277	1	1804	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2070	N	257	-0-	-1813	-0-	254	1	3	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1097	1	4473	3	N	2	1	0			2
							2	9									
02	2800	N	4490	-0-	1690	1690	797	1	3691	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3100	N	4415	-0-	1315	3005	852	1	3561	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
04	6856	X	3851	-0-	-3005	-0-	742	1	3105	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	753	1	3163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2130	X	675	-0-	-1455	-0-	671	1	4	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	3	157	9	N	143	128	1			22
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	27	6	1			43
							30	9									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	24					67
							26	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			37
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	7	1			30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2914	-0-	-465	-0-	293	1	2618	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	271	1	4309	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	292	1	2993	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2880	X	2670	-0-	-210	-0-	261	1	2407	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2914	X	2876	-0-	-38	-0-	307	1	2563	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	3270	X	2758	-0-	-512	-0-	281	1	2476	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	24	1	111	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	3	N	-0-					-0-
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	1			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

01	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	422	1	1901	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2212	N	2114	-0-	-98	-0-	416	1	1697	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	441	1	1804	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	441	1	1699	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	430	1	1776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2160	N	422	-0-	-1738	-0-	420	1	2	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	866	1	5805	3	N	1	2	0			3
							1	9									
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	773	1	5200	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	774	1	5195	3	N	5	6	1			2
							6	9									
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	595	1	4279	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	654	1	4254	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	578	1	6	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

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

01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	37	1	327	3	N	-0-					34
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	N	-0-					34
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	3	N	-0-					34
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	33	1	303	3	N	-0-					34
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	321	3	N	1	1	1			34
						1	9									
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	35	1	305	3	N	-0-					34

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

01	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	955	1	6434	3	N	1	1	0			3
						1	9									
02	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	756	1	8514	3	N	1	2	1			2
						1	9									
03	9455 X	6932	-0-	-2523	-0-	806	1	6123	3	N	3	4	1			1
						3	9									
04	9150 X	5233	-0-	-3917	-0-	657	1	4574	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	8277 X	1559	-0-	-6718	-0-	300	1	1259	3	N	-0-	1	1			-0-
06	9150 X	268	-0-	-8882	-0-	266	1	2	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

01	4526 X	4000	-0-	-526	-0-	402	1	3592	3	N	5	5	1			1
						6	9									
02	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	367	1	5841	3	N	3	4	1			-0-
						3	9									
03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	397	1	4065	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
04	3870 X	3640	-0-	-230	-0-	356	1	3278	3	N	5	3	1			2
						6	9									
05	3999 X	3920	-0-	-79	-0-	419	1	3494	3	N	6	6	1			2
						7	9									
06	4380 X	3799	-0-	-581	-0-	387	1	3410	3	N	2	2	1			2
						2	9									

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

01	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	1271	1	5186	3	N	2	1	0			2
						2	9									
02	2800 N	5561	-0-	2761	2761	987	1	4572	3	N	2	2	1			2
						2	9									
03	3100 N	5650	-0-	2550	5311	1090	1	4554	3	N	5	6	1			1
						6	9									
04	10307 X	4996	-0-	-5311	-0-	963	1	4030	3	N	3	3	1			1
						3	9									
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	956	1	4017	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	2760 X	873	-0-	-1887	-0-	868	1	5	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	164	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	140	1	944	3	N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	142	1	951	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	136	1	975	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	126	1	817	3	N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	1	1	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	366	1	1493	3	N	1	1	0			11
							1	9									
02	2184	N	1655	-0-	-529	-0-	294	1	1360	3	N	1	1	1			11
							1	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	344	1	1436	3	N	1	2	1			10
							1	9									
04	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	308	1	1289	3	N	1	1	1			10
							1	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	316	1	1327	3	N	1	1	1			10
							1	9									
06	1710	N	297	-0-	-1413	-0-	295	1	2	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	3	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	29	1	253	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
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	752	3	N	2	1	1			43
							2	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	73	1	1165	3	N	-0-	1	1			42
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	739	3	N	1	1	1			42
							1	9									
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	69	1	639	3	N	-0-	1	1			41
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	78	1	650	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	71	1	624	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
01	5425	X	3493	-0-	-1932	-0-	351	1	3138	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	407	1	6481	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	4929	X	4831	-0-	-98	-0-	429	1	4399	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	451	1	4156	3	N	6	4	1			2
							7	9									
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	513	1	4278	3	N	8	7	1			3
							9	9									
06	5250	X	4433	-0-	-817	-0-	452	1	3979	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

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
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	73	1	298	3	N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	59	1	271	3	N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	3	N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	65	1	272	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	67	1	282	3	N	-0-					-0-
06	360	N	64	-0-	-296	-0-	64	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	34	1	139	3	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	27	1	125	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	3	N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	29	1	122	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	3	N	-0-					-0-
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	1			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

01	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	804	1	3279	3	N	1	1	0			2
							1	9									
02	4284	X	3530	-0-	-754	-0-	627	1	2902	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	4743	X	3674	-0-	-1069	-0-	709	1	2962	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	4590	X	3210	-0-	-1380	-0-	619	1	2590	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4123	X	3388	-0-	-735	-0-	651	1	2735	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	3960	X	574	-0-	-3386	-0-	571	1	3	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	438	1	1831	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	3875	-0-	875	875	747	1	3125	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	3100	N	3794	-0-	694	1569	729	1	3064	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	2221	N	652	-0-	-1569	-0-	648	1	4	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	90	1	369	3	N	-0-					-0-
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	71	1	330	3	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	84	1	351	3	N	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	78	1	328	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	90	1	380	3	N	-0-					-0-
06	420	N	71	-0-	-349	-0-	71	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-					35
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					35
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					35
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	3	N	-0-					35
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	N	-0-					35
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	22	1	193	3	N	-0-					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	75	1	1196	3	N	-0-	1	1			-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	838	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	67	1	617	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	79	1	656	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	N	757	-0-	-143	-0-	77	1	680	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		748	-0-	748	1565	97	1	651	3	N	-0-					-0-
02	2178	X	613	-0-	-1565	-0-	79	1	534	3	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	78	1	525	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	528	-0-	-192	-0-	64	1	464	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	71	1	465	3	N	-0-					-0-
06	570	N	62	-0-	-508	-0-	61	1	1	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1272	-0-	-433	-0-	231	1	1040	3	N	1					1
							1	9									
02	1540	N	1344	-0-	-196	-0-	265	1	1079	3	N	-0-					1
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	254	1	1040	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	299	1	1153	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	291	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	277	-0-	-983	-0-	275	1	2	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	280	1	3068	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	688	1	3187	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	754	1	3151	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	4080	X	3606	-0-	-474	-0-	695	1	2908	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	692	1	2910	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	4080	X	612	-0-	-3468	-0-	608	1	4	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	182	1	843	3	N	-0-					30
02	1316	N	825	-0-	-491	-0-	138	1	687	3	N	-0-					30
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	147	1	644	3	N	1	1	1			30
							1	9									
04	3000	N	3939	-0-	939	939	759	1	3177	3	N	3	2	1			31
							3	9									
05	3100	N	4184	-0-	1084	2023	804	1	3378	3	N	2	1	1			32
							2	9									
*06	2721	N	698	-0-	-2023	-0-	694	1	4	3	N	-0-					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

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

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	883	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	95	1	1511	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	110	1	1123	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	97	1	890	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	113	1	943	3	N	3	2	1			1
						3	9									
06	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	104	1	914	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	371	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	N	-0-					-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	3	N	-0-					-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	N	-0-					-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	383	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	480 N	367	-0-	-113	-0-	37	1	330	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1178	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	124	1	1968	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	132	1	1354	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	115	1	1061	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	1066	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1440 N	1108	-0-	-332	-0-	113	1	995	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

01	4092 X	3301	-0-	-791	-0-	428	1	2872	3	N	1	1	0			1
						1	9									
02	3836 X	3201	-0-	-635	-0-	414	1	2786	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	4247 X	3330	-0-	-917	-0-	432	1	2896	3	N	2	3	1			-0-
						2	9									
04	4110 X	3226	-0-	-884	-0-	393	1	2830	3	N	3	2	1			1
						3	9									
05	3596 X	3188	-0-	-408	-0-	425	1	2762	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	3420 X	411	-0-	-3009	-0-	407	1	4	3	N	-0-					1

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
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	570	1	2326	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	451	1	2087	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	509	1	2129	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	423	1	1769	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	428	1	1798	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1800	X	358	-0-	-1442	-0-	356	1	2	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	88	1	791	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	3	N	-0-	1	1			1
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	905	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	78	1	723	3	N	-0-	1	1			-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	89	1	745	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	738	-0-	-222	-0-	75	1	662	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	372	1	1555	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	577	1	2413	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	522	1	2195	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	376	1	2	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	364	1	2441	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2548	X	2476	-0-	-72	-0-	320	1	2156	3	N	-0-	1	1			-0-
03	2821	X	2525	-0-	-296	-0-	327	1	2197	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2730	X	1973	-0-	-757	-0-	241	1	1731	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2821	X	2043	-0-	-778	-0-	272	1	1771	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	233	-0-	-2497	-0-	231	1	2	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
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	19	1	89	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	19	1	81	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	N	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	1			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
01	5766	X	4942	-0-	-824	-0-	973	1	3967	3	N	2	2	0			2
							2	9									
02	5208	X	4306	-0-	-902	-0-	764	1	3541	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	5766	X	4530	-0-	-1236	-0-	874	1	3653	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	5580	X	4022	-0-	-1558	-0-	775	1	3243	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	5208	X	4183	-0-	-1025	-0-	804	1	3378	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	4770	X	746	-0-	-4024	-0-	742	1	4	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	99	1	883	3	N	18	1	1			79
							20	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	3	N	17	1	1			95
							19	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	102	1	1040	3	N	11	1	1			105
							12	9									
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	88	1	814	3	N	11	1	1			115
							12	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	105	1	880	3	N	27	1	1			141
							30	9									
06	1110	N	943	-0-	-167	-0-	95	1	835	3	N	12	1	1			152
							13	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	282	1	1149	3	N	-0-					1
02	1400	N	1189	-0-	-211	-0-	211	1	978	3	N	-0-					1
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	241	1	1008	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1380	N	1080	-0-	-300	-0-	208	1	872	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	226	1	948	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	211	-0-	-989	-0-	210	1	1	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

01	3317	X	2505	-0-	-812	-0-	493	1	2011	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2688	X	2199	-0-	-489	-0-	390	1	1808	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2976	X	2300	-0-	-676	-0-	444	1	1855	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2880	X	1993	-0-	-887	-0-	384	1	1608	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2604	X	2129	-0-	-475	-0-	409	1	1719	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2430	X	379	-0-	-2051	-0-	377	1	2	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	20	1	179	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
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	307	1	1252	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1370	-0-	-282	-0-	243	1	1126	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	270	1	1127	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1500	N	1229	-0-	-271	-0-	237	1	991	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	260	1	1091	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	242	-0-	-1108	-0-	241	1	1	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	86	1	350	3	N	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	64	1	296	3	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	71	1	298	3	N	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	63	1	263	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	66	1	276	3	N	-0-					-0-
06	360	N	61	-0-	-299	-0-	61	1			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	N	-0-					-0-
02	476	N	322	-0-	-154	-0-	42	1	280	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	42	1	282	3	N	-0-					-0-
04	420	N	319	-0-	-101	-0-	39	1	280	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	N	-0-					-0-
06	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	1			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	77	1	316	3	N	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	66	1	305	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	3	N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	73	1	306	3	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	338	3	N	-0-					-0-
06	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	1			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	635	1	2590	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2884	X	2765	-0-	-119	-0-	491	1	2273	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	567	1	2369	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3090	X	2577	-0-	-513	-0-	497	1	2079	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	534	1	2246	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3090	X	430	-0-	-2660	-0-	427	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 "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	1			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	149	1	1041	3	N	-0-					138
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	125	1	1012	3	N	1	1	1			138
							1	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	117	1	857	3	N	1	1	1			138
							1	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	111	1	844	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	79	1	517	3	N	-0-					-0-
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	84	1	1	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	3	N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	36	1	165	3	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	39	1	165	3	N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	34	1	142	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	3	N	-0-					-0-
06	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	78	1	317	3	N	-0-					-0-
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	62	1	287	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	73	1	307	3	N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	67	1	282	3	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	70	1	295	3	N	-0-					-0-
06	360	N	68	-0-	-292	-0-	68	1			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	919	-0-	-259	-0-	167	1	752	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	181	1	737	3	N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	179	1	730	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	189	1	728	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	176	1	727	3	N	-0-					-0-
06	870	N	134	-0-	-736	-0-	133	1	1	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

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

01	0 W	657	-0-	657	1346	85	1	572	3	N	-0-					-0-
02	0 W	549	-0-	549	1895	71	1	478	3	N	-0-					-0-
03	0 W	2101	-0-	2101	3996	272	1	1827	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
04	0 W	1702	-0-	1702	5698	208	1	1493	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	3100 N	1639	-0-	-1461	4237	218	1	1420	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*06	3000 N	221	-0-	-2779	1458	219	1	2	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

01	0 W	919	-0-	919	1751	92	1	826	3	N	1	1	1			81
						1	9									
02	0 W	1439	-0-	1439	3190	85	1	1354	3	N	-0-	1	1			80
03	0 W	1016	-0-	1016	4206	90	1	925	3	N	1	1	1			80
						1	9									
04	900 N	866	-0-	-34	4172	85	1	780	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	3100 N	1085	-0-	-2015	2157	116	1	966	3	N	3	2	1			151
						3	9									
*06	3000 N	1094	-0-	-1906	251	112	1	982	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 W	1159	-0-	1159	2347	116	1	1042	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	0 W	1858	-0-	1858	4205	110	1	1748	3	N	-0-	1	1			-0-
03	0 W	1330	-0-	1330	5535	118	1	1211	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	0 W	1074	-0-	1074	6609	105	1	968	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	3100 N	1147	-0-	-1953	4656	122	1	1022	3	N	3	2	1			1
						3	9									
*06	3000 N	1095	-0-	-1905	2751	112	1	983	3	N	-0-	1	1			-0-

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
01	4092	X	3758	-0-	-334	-0-	378	1	3376	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	346	1	5503	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	371	1	3800	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	3660	X	3424	-0-	-236	-0-	335	1	3085	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	390	1	3252	3	N	5	5	1			2
							6	9									
06	3960	X	3468	-0-	-492	-0-	354	1	3113	3	N	1	2	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

01	0	W	453	-0-	453	910	45	1	407	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	W	744	-0-	744	1654	44	1	700	3	N	-0-					-0-
03	0	W	533	-0-	533	2187	47	1	486	3	N	-0-					-0-
04	900	N	426	-0-	-474	1713	42	1	384	3	N	-0-					-0-
05	2182	N	469	-0-	-1713	-0-	50	1	418	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	47	1	418	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

01	1498	N	1394	-0-	-104	-0-	157	1	1236	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	144	1	1670	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	158	1	1358	3	N	-0-	1	1			2
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	142	1	1171	3	N	-0-	1	1			1
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	163	1	1220	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1470	N	865	-0-	-605	-0-	150	1	715	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

01	0	W	336	-0-	336	666	66	1	270	3	N	-0-					58
02	0	W	316	-0-	316	982	53	1	245	3	N	16					74
							18	9									
03	0	W	347	-0-	347	1329	63	1	265	3	N	17					91
							19	9									
04	0	W	317	-0-	317	1646	59	1	249	3	N	8					133
							9	9									
05	1995	N	349	-0-	-1646	-0-	63	1	264	3	N	20					153
							22	9									
06	330	N	61	-0-	-269	-0-	61	1			N	-0-					153

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
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	739	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	64	1	591	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	71	1	592	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	591	-0-	-189	-0-	60	1	531	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
01	0	W	1476	-0-	1476	2933	148	1	1326	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	0	W	2340	-0-	2340	5273	138	1	2200	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	0	W	1685	-0-	1685	6958	150	1	1535	3	N	-0-	1	1			-0-
04	0	W	1368	-0-	1368	8326	134	1	1232	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	3100	N	1453	-0-	-1647	6679	155	1	1296	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*06	3000	N	1390	-0-	-1610	5069	142	1	1247	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
01	0	W	2173	-0-	2173	4300	395	1	1777	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	0	W	2005	-0-	2005	6305	395	1	1609	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	0	W	2123	-0-	2123	8428	417	1	1705	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	900	N	1996	-0-	1096	9524	411	1	1584	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	2028	-0-	-1072	8452	395	1	1632	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3000	N	375	-0-	-2625	5827	373	1	2	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	341	-0-	341	683	67	1	271	3	N	3					5
							3	9									
02	0	W	302	-0-	302	985	54	1	248	3	N	-0-					5
03	0	W	326	-0-	326	1311	63	1	263	3	N	-0-					5
04	0	W	304	-0-	304	1615	59	1	245	3	N	-0-					-0-
05	1926	N	311	-0-	-1615	-0-	60	1	251	3	N	-0-					-0-
06	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

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

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	60200	-0-	60200	120305	7809	1	52369	3	N	20	19	0			55
							22	9									
02	0	W	54275	-0-	54275	174580	7018	1	47236	3	N	19	20	1			54
							21	9									
03	0	W	58497	-0-	58497	233077	7582	1	50864	3	N	46	58	1			42
							51	9									
04	0	W	54717	-0-	54717	287794	6673	1	48000	3	N	40	64	1			18
							44	9									
05	344622	X	56828	-0-	-287794	-0-	7569	1	49236	3	N	21	19	1			20
							23	9									
06	58260	X	7187	-0-	-51073	-0-	7117	1	70	3	N	-0-					20

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	628	-0-	628	1879	124	1	504	3	N	-0-					1
02	0	W	423	-0-	423	2302	75	1	348	3	N	-0-					1
03	0	W	512	-0-	512	2814	99	1	413	3	N	-0-					1
04	0	W	592	-0-	592	3406	114	1	478	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	493	-0-	-2607	799	95	1	398	3	N	-0-					-0-
*06	922	N	123	-0-	-799	-0-	122	1	1	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	820	-0-	820	1651	82	1	737	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	0	W	1359	-0-	1359	3010	80	1	1279	3	N	-0-	1	1			-0-
03	0	W	1016	-0-	1016	4026	90	1	925	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	W	828	-0-	828	4854	81	1	746	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	897	-0-	-2203	2651	96	1	799	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*06	3000	N	828	-0-	-2172	479	84	1	744	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1088	-0-	-338	-0-	141	1	947	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	993	-0-	-407	-0-	128	1	865	3	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	127	1	854	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	141	1	1017	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	121	1	789	3	N	-0-					-0-
06	960	N	133	-0-	-827	-0-	132	1	1	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	78	1	695	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	73	1	1170	3	N	-0-	1	1			-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	79	1	806	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	69	1	638	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	79	1	658	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	690	-0-	-180	-0-	70	1	620	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

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

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3413	-0-	3413	4755	672	1	2740	3	N	1					1
							1	9									
02	0	W	3797	-0-	3797	8552	674	1	3122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	0	W	3852	-0-	3852	12404	743	1	3106	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	0	W	3619	-0-	3619	16023	698	1	2918	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	19614	X	3591	-0-	-16023	-0-	690	1	2900	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	629	1	4	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2382	-0-	2382	4986	309	1	2072	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	0	W	2180	-0-	2180	7166	282	1	1897	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	0	W	2252	-0-	2252	9418	292	1	1959	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	0	W	2405	-0-	2405	11823	293	1	2110	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	13912	X	2089	-0-	-11823	-0-	278	1	1810	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2340	X	300	-0-	-2040	-0-	297	1	3	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	42	1	385	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	402	-0-	-108	-0-	41	1	361	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

01	0	W	1186	-0-	1186	2377	119	1	1066	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	W	1901	-0-	1901	4278	112	1	1788	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	W	1370	-0-	1370	5648	122	1	1247	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	W	1112	-0-	1112	6760	109	1	1002	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	3100	N	1192	-0-	-1908	4852	127	1	1063	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*06	3000	N	1156	-0-	-1844	3008	118	1	1037	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

01	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	333	1	2234	3	N	1	1	0			1
							1	9									
02	2772	X	2521	-0-	-251	-0-	326	1	2194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	343	1	2298	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2970	X	2355	-0-	-615	-0-	287	1	2066	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	315	1	2052	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2700	X	283	-0-	-2417	-0-	280	1	3	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	108	-0-	108	262	14	1	94	3	N	-0-					-0-
02	0	W	63	-0-	63	325	8	1	55	3	N	-0-					-0-
03	0	W	39	-0-	39	364	5	1	34	3	N	-0-					-0-
04	0	W	524	-0-	524	888	64	1	460	3	N	-0-					-0-
05	1527	N	639	-0-	-888	-0-	85	1	554	3	N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	1	1	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	W	8	-0-	8	16	2	1	6	3	N	-0-					-0-
02	0	W	8	-0-	8	24	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	0	W	15	-0-	15	39	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	0	W	16	-0-	16	55	3	1	13	3	N	-0-					-0-
05	70	N	15	-0-	-55	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	1			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	W	12	-0-	12	24	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	0	W	30	-0-	30	54	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	0	W	15	-0-	15	69	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	0	W	13	-0-	13	82	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	97	N	15	-0-	-82	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1034	3	N	2	1	1			1
							2	9									
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	73	1	746	3	N	-0-	1	1			-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	67	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	71	1	625	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	5			2
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	67	94	1			84
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	62	85	1			61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	78	1			103
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	680	3	91	9	Y	83	89	1			97
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	533	3	78	9	Y	71	80	1			88

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

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	3	19	9	N	17					221
02	2156	N	1672	-0-	-484	-0-	1654	3	18	9	N	16					237
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2449	3	11	9	N	10	175	1			72
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2239	3	7	9	N	6					78
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	3	9	9	N	8					86
06	2310	N	1887	-0-	-423	-0-	1878	3	9	9	N	8					94

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

01	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					13
02	1428	N	1159	-0-	-269	-0-	86	1	1073	2	N	-0-					13
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	2	N	-0-					13
04	1200	N	971	-0-	-229	-0-	73	1	898	2	N	-0-					13
05	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	70	1	935	2	N	-0-					13
06	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

01	3193	X	2486	-0-	-707	-0-	132	1	2354	2	N	-0-					15
02	2884	X	2321	-0-	-563	-0-	172	1	2149	2	N	-0-					15
03	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	183	1	2254	2	N	-0-					15
04	3030	X	2080	-0-	-950	-0-	156	1	1924	2	N	-0-					15
05	2666	X	3	-0-	-2663	-0-	3	2			N	-0-					15
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					15

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	1902	-0-	-330	-0-	100	1	1802	2	N	-0-					16
02	2380 X	1779	-0-	-601	-0-	132	1	1644	2	N	3	3	8			16
						3	9									
03	2635 X	1936	-0-	-699	-0-	145	1	1791	2	N	-0-					16
04	2550 X	1652	-0-	-898	-0-	123	1	1529	2	N	-0-					16
05	2573 X	1876	-0-	-697	-0-	131	1	1745	2	N	-0-					16
06	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	175	1	3121	2	N	-0-					13
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	228	1	2849	2	N	7	7	8			13
						8	9									
03	3286 X	2365	-0-	-921	-0-	177	1	2188	2	N	-0-					13
04	3180 X	2019	-0-	-1161	-0-	152	1	1867	2	N	-0-					13
05	3410 X	2160	-0-	-1250	-0-	151	1	2009	2	N	-0-					13
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

01	4123 X	3565	-0-	-558	-0-	189	1	3376	2	N	-0-					14
02	4312 X	3335	-0-	-977	-0-	246	1	3082	2	N	6	6	8			14
						7	9									
03	4774 X	3270	-0-	-1504	-0-	245	1	3025	2	N	-0-					14
04	4620 X	2791	-0-	-1829	-0-	209	1	2582	2	N	-0-					14
05	4216 X	1560	-0-	-2656	-0-	109	1	1451	2	N	-0-					14
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 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
01	7254 X	6553	-0-	-701	-0-	6553	3		Y	-0-			-0-
02	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3		Y	-0-			-0-
03	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3		Y	-0-			-0-
04	7410 X	5769	-0-	-1641	-0-	5769	3		Y	-0-			-0-
05	8029 X	7633	-0-	-396	-0-	7633	3		Y	-0-			-0-
06	7770 X	7489	-0-	-281	-0-	7489	3		Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

01	1953 N	884	-0-	-1069	-0-	884	3		N	-0-			-0-
02	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3		N	-0-			-0-
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
04	870 N	1253	-0-	383	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
05	2077 N	1107	-0-	-970	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
06	1860 N	667	-0-	-1193	-0-	667	3		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3		N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	186 X	13	-0-	-173	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

01	5270 X	1302	-0-	-3968	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
02	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3		N	-0-			-0-
03	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3		N	-0-			-0-
04	5100 X	3191	-0-	-1909	-0-	3191	3		N	-0-			-0-
05	5270 X	3701	-0-	-1569	-0-	3701	3		N	-0-			-0-
06	5100 X	2599	-0-	-2501	-0-	2599	3		N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

01	4061 X	1515	-0-	-2546	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	2660	-0-	-1008	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3043	-0-	-1018	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	2053	-0-	-1877	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	1943	-0-	-1002	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	1189	-0-	-1751	-0-	1189	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
*06	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
03	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1028	-0-	-472	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
*06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
04	0 N	181	-0-	181	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			32
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			32
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			32
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			32
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			32
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	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

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11067 X	5460	-0-	-5607	-0-	378	1	5082	3	N	-0-			-0-
02	9996 X	9406	-0-	-590	-0-	621	1	8785	3	N	-0-			-0-
03	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	723	1	10401	3	N	-0-			-0-
04	9090 X	8188	-0-	-902	-0-	539	1	7649	3	N	-0-			-0-
05	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	704	1	9820	3	N	-0-			-0-
*06	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	702	1	10399	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
02	1372 N	1241	-0-	-131	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
04	0 N	1331	-0-	1331	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
05	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	739	-0-	-671	-0-	739	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
02	3584 X	3160	-0-	-424	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
03	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	3814	3			N	-0-			-0-
04	3840 X	3534	-0-	-306	-0-	3534	3			N	-0-			-0-
05	3503 X	3480	-0-	-23	-0-	3480	3			N	-0-			-0-
06	3690 X	2025	-0-	-1665	-0-	2025	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			-0-
02	5320 X	4794	-0-	-526	-0-	4794	3			N	-0-			-0-
03	5890 X	5122	-0-	-768	-0-	5122	3			N	-0-			-0-
04	5700 X	4738	-0-	-962	-0-	4738	3			N	-0-			-0-
05	5301 X	4490	-0-	-811	-0-	4490	3			N	-0-			-0-
06	5130 X	2727	-0-	-2403	-0-	2727	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

01	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
02	5768 X	5178	-0-	-590	-0-	5178	3			N	-0-			-0-
03	6386 X	5814	-0-	-572	-0-	5814	3			N	-0-			-0-
04	6180 X	5385	-0-	-795	-0-	5385	3			N	-0-			-0-
05	5735 X	5547	-0-	-188	-0-	5547	3			N	-0-			-0-
06	5640 X	3168	-0-	-2472	-0-	3168	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
02	8204	X	7748	-0-	-456	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8962	-0-	-121	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8274	-0-	-516	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8199	-0-	-388	-0-	8199	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	4731	-0-	-3939	-0-	4731	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

01	713	N	86	-0-	-627	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	90	N	728	-0-	638	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	750	N	514	-0-	-236	-0-	514	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
02	6552	X	5955	-0-	-597	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7081	-0-	-173	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6358	-0-	-662	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6577	-0-	-26	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	3753	-0-	-3087	-0-	3753	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	2306	-0-	-102	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
04	0	N	2497	-0-	2497	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	1430	-0-	-1120	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	6524	X	4986	-0-	-1538	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6989	-0-	-234	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6400	-0-	-590	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	3685	-0-	-3065	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	6264	-0-	-1632	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	8532	-0-	-210	-0-	8532	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	7576	-0-	-884	-0-	7576	3			N	-0-					-0-
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	4577	-0-	-3673	-0-	4577	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
02	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6045	-0-	-682	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4920	-0-	-1590	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	4569	-0-	-1259	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	2633	-0-	-3217	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	5464	-0-	664	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5355	-0-	-163	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3354	-0-	-1986	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

01	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-					19
02	19964	X	18294	-0-	-1670	-0-	18294	3			N	-0-					19
03	22103	X	21071	-0-	-1032	-0-	21071	3			N	-0-					19
04	21390	X	19054	-0-	-2336	-0-	19054	3			N	-0-					19
05	20243	X	19472	-0-	-771	-0-	19472	3			N	-0-					19
06	20400	X	11168	-0-	-9232	-0-	11168	3			N	-0-					19

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

01	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-					-0-
02	19292	X	17863	-0-	-1429	-0-	17863	3			N	-0-					-0-
03	21359	X	20146	-0-	-1213	-0-	20146	3			N	-0-					-0-
04	20610	X	19197	-0-	-1413	-0-	19197	3			N	-0-					-0-
05	19778	X	19528	-0-	-250	-0-	19528	3			N	-0-					-0-
06	19500	X	11558	-0-	-7942	-0-	11558	3			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	7109	-0-	5159	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
*06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

01	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4953	-0-	843	-0-	4941	2	12	9	N	11					19
05	5301	X	3083	-0-	-2218	-0-	3073	2	10	9	N	9					28
06	5130	X	2659	-0-	-2471	-0-	2651	2	8	9	N	7					35

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	430	1	3162	3	N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	506	1	3082	3	N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	669	1	3350	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	3478	-0-	358	-0-	473	1	3005	3	N	-0-					-0-
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	536	1	3488	3	N	-0-					-0-
*06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	589	1	3360	3	N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4271	-0-	-1681	-0-	4271	3			N	-0-					26
02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					26
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					26
04	4710	X	4084	-0-	-626	-0-	4084	3			N	-0-					26
05	5704	X	5144	-0-	-560	-0-	5144	3			N	-0-					26
06	5520	X	5114	-0-	-406	-0-	5114	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8251	-0-	-2413	-0-	613	1	7638	3	N	-0-					68
02	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	740	1	9154	3	N	-0-					68
03	10850	X	10729	-0-	-121	-0-	815	1	9914	3	N	-0-					68
04	10500	X	8101	-0-	-2399	-0-	600	1	7501	3	N	-0-					68
05	10943	X	10816	-0-	-127	-0-	804	1	10012	3	N	-0-					68
06	10590	X	9462	-0-	-1128	-0-	690	1	8772	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	11288	-0-	-4150	-0-	11288	3			N	-0-					32
02	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	3			N	-0-					32
03	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	3			N	-0-					32
04	13710	X	11222	-0-	-2488	-0-	11222	3			N	-0-					32
05	15438	X	14909	-0-	-529	-0-	14909	3			N	-0-					32
*06	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					28
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	12941	-0-	-4636	-0-	12941	3			N	-0-					27
02	15876	X	15859	-0-	-17	-0-	15859	3			N	-0-					27
03	15469	X	15046	-0-	-423	-0-	15046	3			N	-0-					27
04	14970	X	8583	-0-	-6387	-0-	8583	3			N	-0-					27
05	17546	X	16738	-0-	-808	-0-	16738	3			N	-0-					27
06	16980	X	16955	-0-	-25	-0-	16955	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

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

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	15365	-0-	-2615	-0-	15365	3			N	-0-					-0-
02	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	16168	3			N	-0-					-0-
03	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	3			N	-0-					-0-
04	15240	X	12913	-0-	-2327	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
05	17887	X	16604	-0-	-1283	-0-	16604	3			N	-0-					-0-
06	17310	X	17086	-0-	-224	-0-	17086	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	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

01	16681 X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	3			N	-0-					-0-
02	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	15125	3			N	-0-					-0-
03	19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	19290	3			N	-0-					-0-
04	15330 X	11663	-0-	-3667	-0-	11663	3			N	-0-					-0-
05	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	19084	3			N	-0-					-0-
*06	17650 X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8432 X	5828	-0-	-2604	-0-	215	1	5613	3	Y	-0-					41
02	7616 X	6923	-0-	-693	-0-	254	1	6669	3	Y	-0-					41
03	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	293	1	7959	3	Y	-0-					41
04	7920 X	4098	-0-	-3822	-0-	173	1	3925	3	Y	-0-					41
05	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	340	1	8769	3	Y	-0-					41
06	7980 X	7225	-0-	-755	-0-	438	1	6787	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

01	9424 X	7747	-0-	-1677	-0-	7747	3			Y	-0-					15
02	8512 X	8454	-0-	-58	-0-	8454	3			Y	-0-					15
03	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	3			Y	-0-					15
04	7590 X	7068	-0-	-522	-0-	7068	3			Y	-0-					15
05	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	3			Y	-0-					15
06	9120 X	9051	-0-	-69	-0-	9051	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

01	3038 X	2899	-0-	-139	-0-	2814	3	85	9	N	77	183	1			180
02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3330	3	7	9	N	6					186
03	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					186
04	2940 X	3236	-0-	296	-0-	3153	3	83	9	N	75					261
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	3	6	9	N	5					266
06	2940 X	2611	-0-	-329	-0-	2608	3	3	9	N	3					269

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

01	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					83
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-					83
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					83
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					83
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					83
06	690 N	463	-0-	-227	-0-	463	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1					185
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-					185
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	132	3	1	9	N	1					186
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					186
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					186
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					186

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					210
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	152	3	11	9	N	10	175	1			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1178	-0-	-232	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

01	1302 X	1257	-0-	-45	-0-	1246	2	11	9	N	10					50
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1176	2	15	9	N	14					64
03	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1266	2	12	9	N	11					75
04	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1197	2	19	9	N	17					92
05	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	1083	2	25	9	N	23					115
06	1230 N	301	-0-	-929	-0-	298	2	3	9	N	3					118

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

01	3782 X	3475	-0-	-307	-0-	3464	2	11	9	N	10					87
02	3388 X	2842	-0-	-546	-0-	2835	2	7	9	N	6					93
03	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	3513	2	9	9	N	8					101
04	3540 X	3161	-0-	-379	-0-	3153	2	8	9	N	7					108
05	3596 X	3124	-0-	-472	-0-	3115	2	9	9	N	8					116
06	3420 X	1816	-0-	-1604	-0-	1813	2	3	9	N	3					119

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	660 N	453	-0-	-207	-0-	453	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

01	1488 X	1364	-0-	-124	-0-	1355	2	9	9	N	8					45
02	1316 N	1314	-0-	-2	-0-	1300	2	14	9	N	13					58
03	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1424	2	22	9	N	20					78
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	N	7					85
05	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1391	2	15	9	N	14					99
06	1410 N	972	-0-	-438	-0-	970	2	2	9	N	2					101

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1552	-0-	-2044	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2902	-0-	-346	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2589	-0-	-1007	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2382	-0-	-1098	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1037	-0-	-2559	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1325	-0-	-1795	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5310	-0-	-1045	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4754	-0-	-902	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	3886	-0-	-2066	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	2987	-0-	-2143	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					43
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	1					44
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					44
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					44
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					44
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					44

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3271	2	10	9	N	9					33
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3096	2	11	9	N	10					43
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3229	2	3	9	N	3					46
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3124	2	11	9	N	10					56
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3090	2	12	9	N	11					67
06	2880 X	1543	-0-	-1337	-0-	1540	2	3	9	N	3					70

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	3968 X	3833	-0-	-135	-0-	3819	2	14	9	N	13					37
02	3696 X	3655	-0-	-41	-0-	3642	2	13	9	N	12					49
03	4092 X	3878	-0-	-214	-0-	3853	2	25	9	N	23					72
04	3960 X	3684	-0-	-276	-0-	3665	2	19	9	N	17					89
05	4061 X	3538	-0-	-523	-0-	3523	2	15	9	N	14					103
06	3930 X	1870	-0-	-2060	-0-	1866	2	4	9	N	4					107

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

01	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1243	-0-	-73	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

01	2294 N	2135	-0-	-159	-0-	2117	2	18	9	N	16					63
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	N	25					88
03	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2248	2	30	9	N	27					115
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2246	2	39	9	N	35					150
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2243	2	35	9	N	32	165	1			17
06	2190 N	1372	-0-	-818	-0-	1370	2	2	9	N	2					19

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	-0-					128
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					128
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					128
05	DLQ G-10	5183	-0-	5183	5183	5183	3			Y	-0-					128
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5183					Y	NO RPT					128

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

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

01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	1950 X	1761	-0-	-189	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

01	5115 X	4909	-0-	-206	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
02	4452 X	3376	-0-	-1076	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
03	5022 X	2979	-0-	-2043	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
04	4860 X	4717	-0-	-143	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8040	-0-	8040	8040	8040	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5348	-0-	5348	13388	5348	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

01	1860 N	871	-0-	-989	-0-	867	2	4	9	N	4					182
02	1652 N	1295	-0-	-357	-0-	1288	2	7	9	N	6					188
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2190	2	9	9	N	8					196
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					196
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					196
06	1980 N	1174	-0-	-806	-0-	1174	2			N	-0-					196

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

01	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1512	3	61	9	N	55					130
02	1540 N	1375	-0-	-165	-0-	1320	3	55	9	N	50					180
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1348	3	50	9	N	45	155	1			70
04	1530 N	1372	-0-	-158	-0-	1340	3	32	9	N	29					99
05	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438	3			N	-0-					99
06	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	1213	3			N	-0-					99

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

01	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					27
02	1176 N	1012	-0-	-164	-0-	1012	3			N	-0-					27
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					27
04	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	1027	3			N	-0-					27
05	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					27
06	990 N	930	-0-	-60	-0-	930	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
01	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2116	3			N	-0-					214
02	2128	N	1848	-0-	-280	-0-	1848	3			N	-0-					214
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					214
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1875	3			N	-0-					214
05	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	3			N	-0-					214
06	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	1698	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					204
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	3			N	-0-					204
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					204
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					204
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					204
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. 238522
L.R. "88A" WELL #: 1 RRCID -> 208923 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950

01	341	X	67	-0-	-274	-0-	64	3	3	9	N	3	146	1			49
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					49
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					49
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

01	310	X	85	-0-	-225	-0-	48	3	37	9	N	34	34	1			172
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	25	3	2	9	N	2	87	1			87
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2					89
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	58	122	1			25
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	231	2	85	9	Y	77	87	1			109
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	317	2	165	9	Y	150	175	1			84
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	351	2	173	9	Y	157	170	1			71
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	366	2	154	9	Y	140	84	1			127
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	375	2	150	9	Y	136	176	1			87
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	299	2	123	9	Y	112	159	1			40

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					402
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					402
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					402
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					402
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					402
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					402

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

01	1333	X	81	-0-	-1252	-0-	81	2			Y	-0-					149
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					149
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	121	2	109	9	Y	99					248
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					248
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					248
*06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					248

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					15
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					15
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					52
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	67	2	61	9	Y	55					107
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					107
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					107
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					107

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					86
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					86
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

01	465	N	323	-0-	-142	-0-	231	2	92	9	Y	84	96	1			120
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	318	2	183	9	Y	166	195	1			91
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	452	2	194	9	Y	176	189	1			78
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	368	2	169	9	Y	154	93	1			139
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	411	2	165	9	Y	150	194	1			95
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	396	2	178	9	Y	162	205	1			52

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	466	-0-	-619	-0-	426	2	40	9	Y	36	36	1			11
02	1904	N	328	-0-	-1576	-0-	284	2	44	9	Y	40	36	1			15
03	2108	N	307	-0-	-1801	-0-	285	2	22	9	Y	20					35
04	450	N	220	-0-	-230	-0-	211	2	9	9	Y	8	33	1			10
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1356	2	43	9	Y	39	34	1			15
*06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2278	2	40	9	Y	36	35	1			16

NBL PERMIAN LLC 601345
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					26
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					26
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	N	6					32
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					32
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	6001	-0-	2901	2901	6001	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4952	-0-	1952	4853	4952	3			N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
02	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
03	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
04	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
*06	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1472	-0-	-348	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1891 N	896	-0-	-995	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	2190 N	521	-0-	-1669	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	354	-0-	-1289	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	870 N	169	-0-	-701	-0-	169	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

01	3069 X	1829	-0-	-1240	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
02	1932 N	1746	-0-	-186	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
05	1922 N	1121	-0-	-801	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
06	2220 N	1742	-0-	-478	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

01	27094 X	22395	-0-	-4699	-0-	22305	3	90	9	Y	82					332
02	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	19677	3	81	9	Y	74	187	1			219
03	22347 X	22347	-0-	-0-	-0-	22269	3	78	9	Y	71	185	1			105
04	23424 X	23424	-0-	-0-	-0-	23350	3	74	9	Y	67					172
05	19313 X	15874	-0-	-3439	-0-	15819	3	55	9	Y	50					222
*06	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	18839	3	39	9	Y	35	190	1			67

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4263 S	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
02	4704 S	1053	-0-	-3651	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	4960 S	3368	-0-	-1592	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	4336 S	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	3554 S	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3270 S	1506	-0-	-1764	-0-	84	1	1422	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

01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
*06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	210	1	3827	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

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

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

01	8384 S	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8320	-0-	8320	8320	8320	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7959	-0-	7959	16279	7959	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8391	-0-	8391	24670	8391	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6735	-0-	6735	31405	6735	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5577	-0-	5577	36982	189	1	5388	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-			-0-
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-			-0-
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-			-0-
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-			-0-
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-			-0-
*06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	182	1	2526	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	9517 X	2664	-0-	-6853	-0-	2654	3	10	9	N	9			94
02	7476 X	3436	-0-	-4040	-0-	3436	3			N	-0-			94
03	5797 X	2770	-0-	-3027	-0-	2768	3	2	9	N	2			96
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-			96
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			96
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			96

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

01	20677 X	16992	-0-	-3685	-0-	16980	3	12	9	N	11			129
02	17752 X	15671	-0-	-2081	-0-	15671	3			N	-0-			129
03	19437 X	17259	-0-	-2178	-0-	17237	3	22	9	N	20			149
04	16920 X	16598	-0-	-322	-0-	16591	3	7	9	N	6			155
05	17484 X	14202	-0-	-3282	-0-	14202	3			N	-0-			155
*06	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	17031	3	14	9	N	13			168

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291 X	10768	-0-	-3523	-0-	10765	3	3	9	N	3					253
02	13608 X	9882	-0-	-3726	-0-	9879	3	3	9	N	3					256
03	15066 X	13980	-0-	-1086	-0-	13974	3	6	9	N	5					261
04	14580 X	12918	-0-	-1662	-0-	12910	3	8	9	N	7					268
05	13485 X	12084	-0-	-1401	-0-	12075	3	9	9	N	8					276
06	13530 X	9934	-0-	-3596	-0-	9931	3	3	9	N	3					279

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

*12	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	13618	3	22	9	N	20					157
01	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13587	3	30	9	N	27					184
02	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	11709	3	23	9	N	21					205
03	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	13074	3	22	9	N	20	180	1			45
04	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9647	3	13	9	N	12					57
05	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1792	3	3	9	N	3					60
*06	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12899	3	14	9	N	13					73

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

01	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			N	-0-					202
02	6860 X	6836	-0-	-24	-0-	6836	3			N	-0-					202
03	7595 X	7263	-0-	-332	-0-	7263	3			N	-0-					202
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					202
*05	7595 X	7252	-0-	-343	-0-	7249	3	3	9	N	3					205
*06	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7392	3	13	9	N	12					217

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

*08	9796 X	7156	-0-	-2640	-0-	7156	3			N	-0-					44
09	8430 X	6762	-0-	-1668	-0-	6762	3			N	-0-					44
*10	8153 X	6442	-0-	-1711	-0-	6442	3			N	-0-					44
11	6510 X	5661	-0-	-849	-0-	5649	3	12	9	N	11					55
12	6975 X	6561	-0-	-414	-0-	6561	3			N	-0-					55
*01	6975 X	5704	-0-	-1271	-0-	5704	3			N	-0-					55
02	6300 X	4566	-0-	-1734	-0-	4566	3			N	-0-					55
03	6572 X	5746	-0-	-826	-0-	5746	3			N	-0-					55
04	6360 X	5565	-0-	-795	-0-	5565	3			N	-0-					55
05	6572 X	4124	-0-	-2448	-0-	4124	3			N	-0-					55
*06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					55

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

01	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7939	-0-	7939	7939	7939	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7372	-0-	7372	15311	7372	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8535	-0-	8535	23846	8535	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7176	-0-	7176	31022	7176	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5471	-0-	5471	36493	210	1	5261	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	701	-0-	-679	-0-	84	1	617	2	N	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1126	-0-	-2036	-0-	1126	3			N	-0-					64
02	2492	X	978	-0-	-1514	-0-	978	2			N	-0-					64
03	2263	X	130	-0-	-2133	-0-	130	2			N	-0-					64
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					64
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					64
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-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

01	1395	N	96	-0-	-1299	-0-	96	3			N	-0-					152
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					152
03	3100	N	3250	-0-	150	150	3231	2	19	9	N	17	152	1			17
04	1193	N	1043	-0-	-150	-0-	1043	2			N	-0-					17
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					17
06	1770	X	14	-0-	-1756	-0-	7	1	7	2	N	-0-					17

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	6			62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

01	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-			64
02	2772 X	1544	-0-	-1228	-0-	1544	2		N	-0-			64
03	3069 X	214	-0-	-2855	-0-	214	2		N	-0-			64
04	2970 X	233	-0-	-2737	-0-	233	2		N	-0-			64
*05	3069 X	92	-0-	-2977	-0-	92	2		N	-0-	64	7	-0-
06	2970 X	177	-0-	-2793	-0-	177	2		N	-0-			-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

01	2263 X	1193	-0-	-1070	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
02	2044 X	404	-0-	-1640	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
03	992 X	369	-0-	-623	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	4018	-0-	918	918	4018	2		Y	-0-			-0-
*06	3000 N	4499	-0-	1499	2417	4499	2		Y	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	2573	N	909	-0-	-1664	-0-	719	3	190	9	N	173	179	1			94
02	2324	N	38	-0-	-2286	-0-	38	3			N	-0-					94
03	3100	N	3409	-0-	309	309	3362	3	47	9	N	43					137
04	1744	N	1435	-0-	-309	-0-	1415	3	20	9	N	18					155
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	680	3	33	9	N	30					185
06	2490	X	311	-0-	-2179	-0-	285	3	26	9	N	24					209

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

01	11222	X	7218	-0-	-4004	-0-	7199	2	19	9	N	17					134
02	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11482	2	3	9	N	3					137
03	11222	X	8979	-0-	-2243	-0-	8960	2	19	9	N	17					154
04	10860	X	6674	-0-	-4186	-0-	6674	2			N	-0-					154
05	11222	X	7516	-0-	-3706	-0-	7513	2	3	9	N	3					157
06	10860	X	8201	-0-	-2659	-0-	8201	2			N	-0-					157

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

01	3906	X	1423	-0-	-2483	-0-	1423	2			N	-0-	160	1			48
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					48
03	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	3492	2	81	9	N	74					122
04	3540	X	2401	-0-	-1139	-0-	2371	2	30	9	N	27					149
05	3503	X	2692	-0-	-811	-0-	2692	2			N	-0-					149
06	3450	X	3081	-0-	-369	-0-	3062	2	19	9	N	17					166

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	117	-0-	117	182	117	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3998	-0-	-2636	-0-	3998	3			Y	-0-					61
02	DLQ G-10		3817	-0-	3817	3817	3817	3			Y	-0-					61
03	DLQ G-10		4571	-0-	4571	8388	4571	3			Y	-0-					61
04	DLQ G-10		4599	-0-	4599	-0-	4599	3			Y	-0-					61
05	DLQ G-10		4783	-0-	4783	4783	4597	3	186	9	Y	169	48	1			182
*06	13703	X	8920	-0-	-4783	-0-	8918	3	2	9	Y	2	1	1			183

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			Y	-0-					94
02	DLQ G-10		905	-0-	905	905	905	3			Y	-0-					94
03	DLQ G-10		940	-0-	940	1845	940	3			Y	-0-					94
04	DLQ G-10		929	-0-	929	-0-	929	3			Y	-0-					94
05	DLQ G-10		870	-0-	870	870	870	3			Y	-0-	74	1			20
*06	1608	X	738	-0-	-870	-0-	738	3			Y	-0-					20

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	67	7			22
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					22
*11	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	3			Y	-0-					22
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					22
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					22
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*03	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					22
*04	DLQ G-10		97	-0-	97	131	97	3			Y	-0-					22
*05	DLQ G-10		83	-0-	83	214	83	3			Y	-0-					22
*06	296	N	82	-0-	-214	-0-	82	3			Y	-0-					22

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	25	-0-	-1325	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	7	-0-	-1388	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

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

01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3		N	-0-			-0-
02	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3		N	-0-			-0-
03	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3		N	-0-			-0-
04	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3		N	-0-			-0-
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3		N	-0-			-0-
*06	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	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

01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3		N	-0-			-0-
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-			-0-
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3		N	-0-			-0-
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3		N	-0-			-0-
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
*06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

01	461 N	239	-0-	-222	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03	2542 X	673	-0-	-1869	-0-	673	3		N	-0-			-0-
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3		N	-0-			-0-
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3		N	-0-			-0-
*06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

01	775 N	579	-0-	-196	-0-	579	3		N	-0-			-0-
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	548	3		N	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
06	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
*06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	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

01	7471	X	4560	-0-	-2911	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5012	-0-	-1736	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	3413	-0-	-3686	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4696	-0-	-1934	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4792	-0-	-2059	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
*06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

01	33666	X	26696	-0-	-6970	-0-	26696	2			N	-0-					-0-
02	30408	X	29129	-0-	-1279	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
03	33666	X	20857	-0-	-12809	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	26285	-0-	-6295	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
05	33232	X	28169	-0-	-5063	-0-	28169	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	29827	-0-	-1373	-0-	29827	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

01	14229	X	13365	-0-	-864	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	3100	-0-	-9752	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15970	-0-	-491	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	12985	-0-	-2945	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	14207	-0-	-2254	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	15121	-0-	-329	-0-	15121	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

01	10912	X	6746	-0-	-4166	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9188	-0-	-668	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	7548	-0-	-4759	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	5072	-0-	-6838	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	6631	-0-	-5676	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
*06	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

*09	360 X	37	-0-	-323	-0-	37	3		N	-0-	191	7	-0-
*10	372 X	195	-0-	-177	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*11	360 X	67	-0-	-293	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
*01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
*02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
*03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
*04	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3		N	-0-			-0-
*05	3100 N	21560	-0-	18460	18460	21560	3		N	-0-			-0-
*06	3000 N	-0-	-0-	-3000	15460				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

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

01	2511 N	2048	-0-	-463	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	2240 N	2181	-0-	-59	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2458	-0-	-2	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

01	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3552	-0-	-60	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3816	-0-	-24	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3936	-0-	-1	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3769	-0-	-41	-0-	3769	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	3348 #	3280	-0-	-68	-0-	3223	3	57	9	Y	52	53	0			8
02	3052 #	2977	-0-	-75	-0-	2922	3	55	9	Y	50	48	0			10
03	3286 #	3271	-0-	-15	-0-	3219	3	52	9	Y	47	44	0			13
04	3180 #	3109	-0-	-71	-0-	3048	3	61	9	Y	55	59	0			9
05	3286 #	3083	-0-	-203	-0-	3022	3	61	9	Y	55	49	0			15
06	3180 #	2934	-0-	-246	-0-	2879	3	55	9	Y	50	56	0			9

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

01	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1120 #	1104	-0-	-16	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*06	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3070	2	122	9	Y	111	111	0			5
02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4192	2	183	9	Y	166	165	0			6
03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4573	2	193	9	Y	175	173	0			8
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5037	2	151	9	Y	137	130	0			15
05	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	4873	2	156	9	Y	142	152	0			5
06	DLQ G-10	3834	-0-	3834	8863	3762	2	72	9	Y	65	66	0			4

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

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

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	992	X	12	-0-	-980	-0-	10	1	2	9	N	2				159
02	252	N	10	-0-	-242	-0-	10	1			N	-0-				159
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2				161
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-				161
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	10	1	838	2	N	18				179
							20	9								
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	10	1	731	2	N	8				187
							9	9								

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1				31
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	Y	5				36
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5				41

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

01	4464	X	13	-0-	-4451	-0-	10	1	1	2	Y	2				85
							2	9								
02	4256	X	10	-0-	-4246	-0-	10	1			Y	-0-				85
03	4712	X	11	-0-	-4701	-0-	10	1	1	2	Y	-0-				85
04	1230	X	10	-0-	-1220	-0-	10	1			Y	-0-				85
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	14				99
							15	9								
*06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-				99

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - P/A 05/01/18

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2018 - P/A 04/10/18

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2018 - P/A 04/19/18

CHALKLEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	15			175
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	23			198
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	5			203
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	3	173	1	33
05	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2018	2	15	9	N	14			47
*06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2360	2	12	9	N	11			58

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
06	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

01	589 N	538	-0-	-51	-0-	537	3	1	9	N	1			95
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	494	3	2	9	N	2			97
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	609	3	8	9	N	7			104
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	N	5			109
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	598	3	10	9	N	9			118
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	581	3	9	9	N	8			126

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	8			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	1	8			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			103

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	698	3	24	9	N	22					164
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	634	3	36	9	N	33					197
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	711	3	41	9	N	37	182	1			52
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	659	3	32	9	N	29					81
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	712	3	17	9	N	15					96
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	27					123

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	14B2	EXT	-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
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					110
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1	1	8			110
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					110
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					110
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	N	1					111
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	N	2					113

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1532	-0-	-514	-0-	1498	3	34	9	N	31					160
02	1848	N	1207	-0-	-641	-0-	1185	3	22	9	N	20					180
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1696	3	32	9	N	29					209
04	1470	N	1836	-0-	366	-0-	1813	3	23	9	N	21					230
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1968	3	30	4	N	22	37	6			215
							24	9									
*06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1876	3	30	4	N	20					235
							22	9									

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					245
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					245
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					245
04	0	N	22	-0-	22	-0-	22	3			Y	-0-					245
05	DLQ G-10		1291	-0-	1291	1291	1291	3			Y	-0-					245
06	DLQ G-10		781	-0-	781	2072	778	3	3	9	Y	3					248

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	3			Y	-0-					261
02	196	N	77	-0-	-119	-0-	77	3			Y	-0-					261
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					261
04	120	N	232	-0-	112	-0-	232	3			Y	-0-					261
05	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					261
06	DLQ G-10		13	-0-	13	40	10	3	3	9	Y	3					264

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					15
02	280	N	93	-0-	-187	-0-	93	3			Y	-0-					15
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					15
04	150	N	177	-0-	27	-0-	177	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

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

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131 #	2032	-0-	-1099	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
02	2828 #	1490	-0-	-1338	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
03	3131 #	2519	-0-	-612	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
04	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
05	2720 R	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
*06	2645 R	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	78	-0-	-90	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	67	-0-	-113	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3751 #	3596	-0-	-155	-0-	3559	2	37	9	Y	34	14	1			26
02	3388 #	3191	-0-	-197	-0-	3116	2	75	9	Y	68	36	1			58
03	3751 #	3213	-0-	-538	-0-	3162	2	51	9	Y	46	65	1			39
04	3413 R	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-	39	1			-0-
05	3627 #	3434	-0-	-193	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
06	3480 #	3368	-0-	-112	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	257	-0-	-2688	-0-	257	3			N	-0-					214
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2908	3	2	9	N	2					216
03	2852	X	1752	-0-	-1100	-0-	1752	3			N	-0-					216
04	2010	X	1341	-0-	-669	-0-	1341	3			N	-0-					216
05	3224	X	1472	-0-	-1752	-0-	1472	3			N	-0-					216
06	3120	X	954	-0-	-2166	-0-	954	3			N	-0-					216

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

01	1798	X	267	-0-	-1531	-0-	267	3			N	-0-					170
02	1456	N	1231	-0-	-225	-0-	1231	3			N	-0-					170
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					170
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					170
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					170
06	1620	N	1015	-0-	-605	-0-	1015	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	116	-0-	-1088	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	523	-0-	-767	-0-	523	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

01	217	N	117	-0-	-100	-0-	85	2	32	9	N	29	29	8			107
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	67	2			N	-0-					107
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					107
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					107
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	107	7			-0-
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

01	7285	X	6883	-0-	-402	-0-	6817	3	66	4	Y	-0-					-0-
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			Y	-0-					-0-
03	7285	X	4523	-0-	-2762	-0-	4523	3			Y	-0-					-0-
04	7050	X	3717	-0-	-3333	-0-	3632	3	85	4	Y	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	3949	3	245	4	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3036	-0-	-594	-0-	2941	3	95	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
02	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	14925	3	333	9	Y	303	294	0			9
03	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	17981	3	95	9	Y	86	93	0			2
04	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	15178	3	471	4	Y	64	63	0			3
							70	9									
*05	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	15873	3	1295	4	Y	66	67	0			2
							73	9									
*06	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	14785	3	593	4	Y	184	180	0			6
							202	9									

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

01	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	1691	-0-	-1750	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

01	SWR 10		501	-0-	501	170444	501	2			Y	-0-					-0-
02	SWR 10		533	-0-	533	170977	533	2			Y	-0-					-0-
03	SWR 10		2	-0-	2	170979	2	2			Y	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	1	1	36	3	Y	17	13	1			8
							19	9									
02	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	1	1	36	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	R	76	-0-	-0- B	-0-	57	3	19	9	Y	17	16	1			6
04	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	43	3	14	9	Y	13	14	1			5
05	40	R	40	-0-	-0- B	-0-	27	3	13	9	Y	12	12	1			5
*06	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	26	3	12	9	Y	11	13	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	R	104	-0-	-0- B	-0-	79	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	87	R	87	-0-	-0- B	-0-	62	3	25	9	Y	23	24	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		112	-0-	112 B	112	84	3	28	9	Y	25	24	1			3
04	DLQ G-10		99	-0-	99 B	211	74	3	25	9	Y	23	23	1			3
05	291	R	80	-0-	-211 B	-0-	56	3	24	9	Y	22	22	1			3
*06	73	R	73	-0-	-0- B	-0-	55	3	18	9	Y	16	16	1			3

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15	9	Y	14	13	1			2
02	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15	9	Y	14	15	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	R	66	-0-	-0- B	-0-	49	3	17	9	Y	15	14	1			2
04	103	R	103	-0-	-0- B	-0-	79	3	24	9	Y	22	21	1			3
05	99	R	99	-0-	-0- B	-0-	80	3	19	9	Y	17	18	1			2
*06	84	R	84	-0-	-0- B	-0-	67	3	17	9	Y	15	14	1			3

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
01	39	R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	46	R	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	R	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*06	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	680	-0-	-2 B	-629	680	3			N	-0-					-0-
02	616	#	664	-0-	48 B	-581	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -503 CANCELLED UNDERAGE -> -78																	
03	682	#	722	-0-	40 B	-463	722	3			N	-0-					-0-
04	660	#	711	-0-	51 B	-412	711	3			N	-0-					-0-
05	682	#	713	-0-	31 B	-381	713	3			N	-0-					-0-
06	660	#	637	-0-	-23 B	-404	637	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 #	917	-0-	80 B	-2327	917	3		N	-0-			-0-
02	756 #	962	-0-	206 B	-2121	962	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1612	CANCELLED UNDERAGE ->		-509							
03	899 #	992	-0-	93 B	-1519	992	3		N	-0-			-0-
04	900 #	990	-0-	90 B	-1429	990	3		N	-0-			-0-
05	1054 #	969	-0-	-85 B	-1514	969	3		N	-0-			-0-
06	1020 #	880	-0-	-140 B	-1654	880	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

01	744 #	765	-0-	21 B	-757	765	3		N	-0-			-0-
02	672 #	726	-0-	54 B	-703	726	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-565	CANCELLED UNDERAGE ->		-138							
03	775 #	773	-0-	-2 B	-567	773	3		N	-0-			-0-
04	750 #	789	-0-	39 B	-528	789	3		N	-0-			-0-
05	775 #	822	-0-	47 B	-481	822	3		N	-0-			-0-
06	750 #	757	-0-	7 B	-474	757	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

01	837 #	853	-0-	16 B	-569	853	3		N	-0-			-0-
02	756 #	810	-0-	54 B	-515	810	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-445	CANCELLED UNDERAGE ->		-70							
03	837 #	873	-0-	36 B	-409	873	3		N	-0-			-0-
04	810 #	845	-0-	35 B	-374	845	3		N	-0-			-0-
05	837 #	834	-0-	-3 B	-377	834	3		N	-0-			-0-
06	810 #	762	-0-	-48 B	-425	762	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	31 #	22	-0-	-9 B	-92	22	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6 B	-98	22	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-56	CANCELLED UNDERAGE ->		-42							
03	31 #	30	-0-	-1 B	-57	30	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	31	-0-	1 B	-56	31	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-56	31	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	30	-0-	-0- B	-56	30	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

01	3088 R	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3		N	-0-			-0-
02	2790 R	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2761 R	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	3		N	-0-			-0-
04	2702 R	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	3		N	-0-			-0-
05	2614 R	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
*06	2554 R	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	R	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	B	-3	25	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3																		
03	34	R	37	-0-	3	B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*06	41	R	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4717	R	703	-0-	-4014	B	-0-	653	3	50	9	Y	45	41	1			6
02	980	#	727	-0-	-253	B	-253	695	3	32	9	Y	29	33	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -253																		
03	1085	#	1123	-0-	38	B	-215	1094	3	29	9	Y	26	25	1			3
04	1050	#	820	-0-	-230	B	-445	795	3	25	9	Y	23	23	1			3
05	1054	#	1031	-0-	-23	B	-468	1007	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	1080	#	867	-0-	-213	B	-681	849	3	18	9	Y	16	16	1			3

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
01	31	#	20	-0-	-11	B	-134	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	B	-142	20	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -134 CANCELLED UNDERAGE -> -8																		
03	31	#	27	-0-	-4	B	-138	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	B	-139	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	31	-0-	-0-	B	-139	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	B	-145	24	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	#	2341	-0-	-46	B	-2906	2341	3			N	-0-					-0-
02	2156	#	2420	-0-	264	B	-2642	2420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2050 CANCELLED UNDERAGE -> -592																		
03	2387	#	2428	-0-	41	B	-2009	2428	3			N	-0-					-0-
04	2310	#	2448	-0-	138	B	-1871	2448	3			N	-0-					-0-
05	2418	#	2450	-0-	32	B	-1839	2450	3			N	-0-					-0-
06	2340	#	2120	-0-	-220	B	-2059	2120	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	365	-0-	24	B	-290	365	3			N	-0-					-0-
02	308	#	342	-0-	34	B	-256	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -237 CANCELLED UNDERAGE -> -19																		
03	341	#	361	-0-	20	B	-217	361	3			N	-0-					-0-
04	330	#	359	-0-	29	B	-188	359	3			N	-0-					-0-
05	341	#	344	-0-	3	B	-185	344	3			N	-0-					-0-
06	330	#	317	-0-	-13	B	-198	317	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	R	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
02	1206	R	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	#	1494	-0-	-180	B	-180	1494	3			Y	-0-					-0-
04	1620	#	1368	-0-	-252	B	-432	1368	3			Y	-0-					-0-
05	1674	#	513	-0-	-1161	B	-1593	513	3			Y	-0-					-0-
06	1620	#	411	-0-	-1209	B	-2802	411	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 #	1008	-0-	-15 B	-1237	1008	3		N	-0-			-0-
02	924 #	987	-0-	63 B	-1174	987	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-852	CANCELLED UNDERAGE ->		-322							
03	1023 #	1037	-0-	14 B	-838	1037	3		N	-0-			-0-
04	990 #	1032	-0-	42 B	-796	1032	3		N	-0-			-0-
05	1023 #	1070	-0-	47 B	-749	1070	3		N	-0-			-0-
06	990 #	964	-0-	-26 B	-775	964	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

01	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
02	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
04	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
05	105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
*06	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	31 #	20	-0-	-11 B	-72	20	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8 B	-80	20	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-43	CANCELLED UNDERAGE ->		-37							
03	31 #	27	-0-	-4 B	-47	27	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1 B	-48	29	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-48	31	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6 B	-54	24	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

01	31 #	21	-0-	-10 B	-66	21	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6 B	-72	22	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-38	CANCELLED UNDERAGE ->		-34							
03	31 #	31	-0-	-0- B	-38	31	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-40	28	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2 B	-42	29	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-46	26	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	48	-0-	-14 B	-292	1	1	38	3	N	8	6	1			6
							9	9									
02	56	#	35	-0-	-21 B	-313	1	1	26	3	N	7	6	1			7
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -204 CANCELLED UNDERAGE -> -109																	
03	62	#	34	-0-	-28 B	-232	25	3	9	9	N	8	7	1			8
04	60	#	23	-0-	-37 B	-269	17	3	6	9	N	5	7	1			6
05	62	#	31	-0-	-31 B	-300	23	3	8	9	N	7	5	1			8
06	60	#	34	-0-	-26 B	-326	25	3	9	9	N	8	6	1			10

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

01	713	#	676	-0-	-37 B	-1056	676	3			N	-0-					-0-
02	644	#	693	-0-	49 B	-1007	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -683 CANCELLED UNDERAGE -> -324																	
03	744	#	692	-0-	-52 B	-735	692	3			N	-0-					-0-
04	720	#	663	-0-	-57 B	-792	663	3			N	-0-					-0-
05	775	#	648	-0-	-127 B	-919	648	3			N	-0-					-0-
06	750	#	657	-0-	-93 B	-1012	657	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

01	713	#	742	-0-	29 B	-1066	742	3			N	-0-					-0-
02	644	#	763	-0-	119 B	-947	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -647 CANCELLED UNDERAGE -> -300																	
03	713	#	792	-0-	79 B	-568	792	3			N	-0-					-0-
04	690	#	815	-0-	125 B	-443	815	3			N	-0-					-0-
05	713	#	781	-0-	68 B	-375	781	3			N	-0-					-0-
06	690	#	686	-0-	-4 B	-379	686	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

01	39	R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*06	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

01	248	#	269	-0-	21 B	-2772	269	3			N	-0-					-0-
02	224	#	254	-0-	30 B	-2742	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -173 CANCELLED UNDERAGE -> -2569																	
03	248	#	293	-0-	45 B	-128	293	3			N	-0-					-0-
04	270	#	286	-0-	16 B	-112	286	3			N	-0-					-0-
05	279	#	269	-0-	-10 B	-122	269	3			N	-0-					-0-
06	270	#	212	-0-	-58 B	-180	212	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

01	547	R	547	-0-	-0- B	-0-	535	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	727	R	727	-0-	-0- B	-0-	714	3	13	9	Y	12	12	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	656	R	656	-0-	-0- B	-0-	642	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	1241	R	1241	-0-	-0- B	-0-	1217	3	24	9	Y	22	21	1			3
05	793	R	793	-0-	-0- B	-0-	776	3	17	9	Y	15	16	1			2
*06	868	R	868	-0-	-0- B	-0-	858	3	10	9	Y	9	9	1			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	R	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	123	R	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	83	R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	105	R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*06	76	R	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	339	-0-	-2 B	-404	339	3			N	-0-					-0-
02	308	#	367	-0-	59 B	-345	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -143 CANCELLED UNDERAGE -> -202																	
03	341	#	395	-0-	54 B	-89	395	3			N	-0-					-0-
04	330	#	394	-0-	64 B	-25	394	3			N	-0-					-0-
05	353	R	378	-0-	25 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	330	#	220	-0-	-110 B	-110	220	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	R	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	186	R	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	R	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	83	-0-	-37 B	-37	83	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	105	-0-	-19 B	-56	105	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	76	-0-	-44 B	-100	76	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	322	-0-	12 B	-418	322	3			N	-0-					-0-
02	280	#	338	-0-	58 B	-360	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -84																	
03	310	#	337	-0-	27 B	-249	337	3			N	-0-					-0-
04	300	#	334	-0-	34 B	-215	334	3			N	-0-					-0-
05	310	#	318	-0-	8 B	-207	318	3			N	-0-					-0-
06	300	#	288	-0-	-12 B	-219	288	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	R	120	-0-	-0- B	-0-	95	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	95	R	95	-0-	-0- B	-0-	70	3	25	9	Y	23	24	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	R	108	-0-	-0- B	-0-	80	3	28	9	Y	25	24	1			3
04	86	R	86	-0-	-0- B	-0-	61	3	25	9	Y	23	23	1			3
05	193	R	193	-0-	-0- B	-0-	41	3	152	9	Y	138	125	1			16
*06	183	R	183	-0-	-0- B	-0-	48	3	135	9	Y	123	117	1			22

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	R	1168	-0-	-0- B	-0-	3	1	1150	3	Y	14	9	1			10
							15	9									
02	791	R	791	-0-	-0- B	-0-	4	1	778	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	721	R	721	-0-	-0- B	-0-	712	3	9	9	Y	8	7	1			8
04	510	R	510	-0-	-0- B	-0-	504	3	6	9	Y	5	7	1			6
05	706	R	706	-0-	-0- B	-0-	698	3	8	9	Y	7	5	1			8
*06	759	R	759	-0-	-0- B	-0-	750	3	9	9	Y	8	6	1			10

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	62	#	34	-0-	-28 B	-3978	34	3			N	-0-					-0-
02	56	#	25	-0-	-31 B	-4009	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2471 CANCELLED UNDERAGE -> -1538																	
03	62	#	37	-0-	-25 B	-2496	37	3			N	-0-					-0-
04	30	#	34	-0-	4 B	-2492	34	3			N	-0-					-0-
05	31	#	37	-0-	6 B	-2486	37	3			N	-0-					-0-
06	30	#	41	-0-	11 B	-2475	41	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

01	310	#	275	-0-	-35 B	-51	275	3			N	-0-					-0-
02	280	#	246	-0-	-34 B	-85	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -85																	
03	310	#	126	-0-	-184 B	-269	126	3			N	-0-					-0-
04	300	#	168	-0-	-132 B	-401	168	3			N	-0-					-0-
05	279	#	203	-0-	-76 B	-477	203	3			N	-0-					-0-
06	270	#	183	-0-	-87 B	-564	183	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

01	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	63	R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	83	R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	105	R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*06	76	R	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

01	87 R	87	-0-	-0-	B	-0-	1	1	77	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	73 R	73	-0-	-0-	B	-0-	1	1	64	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	296 R	296	-0-	-0-	B	-0-	287	3	9	9	Y	8	7	1			8
04	510 R	510	-0-	-0-	B	-0-	504	3	6	9	Y	5	7	1			6
05	706 R	706	-0-	-0-	B	-0-	698	3	8	9	Y	7	5	1			8
*06	759 R	759	-0-	-0-	B	-0-	750	3	9	9	Y	8	6	1			10

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

01	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88 R	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	83 R	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*06	76 R	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

01	62 #	56	-0-	-6	B	-976	1	1	36	3	N	17	13	1			8
							19	9									
02	56 #	47	-0-	-9	B	-985	1	1	29	3	N	15	18	1			5
							17	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -865																	
03	62 #	48	-0-	-14	B	-134	29	3	19	9	N	17	16	1			6
04	60 #	41	-0-	-19	B	-153	27	3	14	9	N	13	14	1			5
05	62 #	40	-0-	-22	B	-175	27	3	13	9	N	12	12	1			5
06	60 #	38	-0-	-22	B	-197	26	3	12	9	N	11	13	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

01	52 R	52	-0-	-0-	B	-0-	40	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	44 R	44	-0-	-0-	B	-0-	31	3	13	9	Y	12	12	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	56	-0-	56	B	56	42	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	DLQ G-10	48	-0-	48	B	104	37	3	11	9	Y	10	11	1			1
05	144 R	40	-0-	-104	B	-0-	28	3	12	9	Y	11	11	1			1
*06	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	32	3	10	9	Y	9	8	1			2

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

01	31 #	20	-0-	-11	B	-72	20	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	B	-80	20	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -37																	
03	31 #	27	-0-	-4	B	-47	27	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	B	-48	29	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	31	-0-	-0-	B	-48	31	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	B	-54	24	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 #	290	-0-	-144 B	-669	290	3			Y	-0-					-0-
02	392 #	302	-0-	-90 B	-759	302	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -759																
03	403 #	344	-0-	-59 B	-818	344	3			Y	-0-					-0-
04	390 #	286	-0-	-104 B	-922	286	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	260	-0-	-112 B	-1034	260	3			Y	-0-					-0-
06	330 #	231	-0-	-99 B	-1133	231	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	62 #	10	-0-	-52 B	-188	8	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	56 #	20	-0-	-36 B	-224	14	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -224																
03	DLQ G-10	57	-0-	57 B	-167	42	3	15	9	Y	14	12	1			2
04	DLQ G-10	48	-0-	48 B	-119	37	3	11	9	Y	10	11	1			1
05	DLQ G-10	15	-0-	15 B	-104	11	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	0 #	17	-0-	17 B	-87	13	3	4	9	Y	4	3	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	775 #	607	-0-	-168 B	-574	607	3			Y	-0-					-0-
02	784 #	493	-0-	-291 B	-865	493	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -865																
03	868 #	449	-0-	-419 B	-1284	449	3			Y	-0-					-0-
04	840 #	669	-0-	-171 B	-1455	669	3			Y	-0-					-0-
05	775 #	636	-0-	-139 B	-1594	636	3			Y	-0-					-0-
06	600 #	401	-0-	-199 B	-1793	401	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

01	248 #	149	-0-	-99 B	-613	149	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	153	-0-	-43 B	-656	153	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -656																
03	186 #	344	-0-	158 B	-498	318	3	26	9	Y	24	21	1			3
04	150 #	447	-0-	297 B	-201	422	3	25	9	Y	23	23	1			3
05	208 R	409	-0-	201 B	-0-	385	3	24	9	Y	22	22	1			3
*06	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	392	3	18	9	Y	16	16	1			3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458 R	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	435 R	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 #	622	-0-	-91 B	-91	622	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	402	-0-	-258 B	-349	402	3			Y	-0-					-0-
05	620 #	344	-0-	-276 B	-625	344	3			Y	-0-					-0-
06	600 #	277	-0-	-323 B	-948	277	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 #	554	-0-	-159 B	-825	554	3			Y	-0-					-0-
02	756 #	618	-0-	-138 B	-963	618	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -678 CANCELLED UNDERAGE -> -285																
03	868 #	766	-0-	-102 B	-780	741	3	25	9	Y	23	20	1			3
04	840 #	825	-0-	-15 B	-795	819	3	6	9	Y	5	7	1			1
05	868 #	747	-0-	-121 B	-916	747	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	750 #	525	-0-	-225 B	-1141	525	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	174 R	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*06	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 #	611	-0-	22 B	-395	586	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	476 #	528	-0-	52 B	-343	503	3	25	9	Y	23	24	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -343																
03	589 #	677	-0-	88 B	-255	649	3	28	9	Y	25	24	1			3
04	600 #	724	-0-	124 B	-131	699	3	25	9	Y	23	23	1			3
05	620 #	634	-0-	14 B	-117	610	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	660 #	374	-0-	-286 B	-403	356	3	18	9	Y	16	16	1			3

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 #	843	-0-	-118 B	-497	843	3			Y	-0-					-0-
02	868 #	685	-0-	-183 B	-680	685	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -491 CANCELLED UNDERAGE -> -189																
03	961 #	620	-0-	-341 B	-832	620	3			Y	-0-					-0-
04	810 #	633	-0-	-177 B	-1009	633	3			Y	-0-					-0-
05	837 #	665	-0-	-172 B	-1181	665	3			Y	-0-					-0-
06	810 #	558	-0-	-252 B	-1433	558	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	21	-0-	-10 B	-66	21	3			N	-0-					-0-
02	28 #	22	-0-	-6 B	-72	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38 CANCELLED UNDERAGE -> -34																
03	31 #	31	-0-	-0- B	-38	31	3			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-40	28	3			N	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2 B	-42	29	3			N	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5 B	-47	25	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	32	-0-	-123	B	-714	20	3	12	9	Y	11	11	1		1
02	84 #	29	-0-	-55	B	-769	16	3	13	9	Y	12	12	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-521	CANCELLED UNDERAGE ->		-248									
03	31 #	35	-0-	4	B	-517	21	3	14	9	Y	13	12	1		2
04	30 #	30	-0-	-0-	B	-517	19	3	11	9	Y	10	11	1		1
05	31 #	141	-0-	110	B	-407	129	3	12	9	Y	11	11	1		1
06	30 #	207	-0-	177	B	-230	197	3	10	9	Y	9	8	1		2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

01	93 #	74	-0-	-19	B	-917	62	3	12	9	Y	11	11	1		1
02	84 #	64	-0-	-20	B	-937	51	3	13	9	Y	12	12	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-62	CANCELLED UNDERAGE ->		-875									
03	31 #	68	-0-	37	B	-25	54	3	14	9	Y	13	12	1		2
04	40 R	65	-0-	25	B	-0-	54	3	11	9	Y	10	11	1		1
05	65 R	65	-0-	-0-	B	-0-	53	3	12	9	Y	11	11	1		1
*06	101 R	101	-0-	-0-	B	-0-	91	3	10	9	Y	9	8	1		2

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

01	465 #	185	-0-	-280	B	-970	185	3			Y	-0-				-0-
02	448 #	289	-0-	-159	B	-1129	289	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-736	CANCELLED UNDERAGE ->		-393									
03	496 #	538	-0-	42	B	-694	538	3			Y	-0-				-0-
04	480 #	502	-0-	22	B	-672	502	3			Y	-0-				-0-
05	310 #	570	-0-	260	B	-412	570	3			Y	-0-				-0-
06	510 #	368	-0-	-142	B	-554	368	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	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

01	4 #	-0-	-0-	-4	B	-149					Y	-0-				-0-
02	4 #	11	-0-	7	B	-142	11	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-51									
03	DLQ G-10	37	-0-	37	B	-54	37	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	B	10	64	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	80	-0-	80	B	90	80	3			Y	-0-				-0-
*06	176 R	86	-0-	-90	B	-0-	86	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

01	775 #	694	-0-	-81	B	-2029	694	3			N	-0-				-0-
02	700 #	910	-0-	210	B	-1819	910	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1157	CANCELLED UNDERAGE ->		-662									
03	775 #	857	-0-	82	B	-1075	857	3			N	-0-				-0-
04	720 #	884	-0-	164	B	-911	884	3			N	-0-				-0-
05	899 #	893	-0-	-6	B	-917	893	3			N	-0-				-0-
06	870 #	751	-0-	-119	B	-1036	751	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	22	-0-	-9	B	-92	22	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	B	-98	22	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-56		CANCELLED UNDERAGE ->		-42						
03	31 #	30	-0-	-1	B	-57	30	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	31	-0-	1	B	-56	31	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	62	-0-	31	B	-25	62	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	30	-0-	-0-	B	-25	30	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

01	62 #	59	-0-	-3	B	-12	59	3		N	-0-			-0-
02	56 #	63	-0-	7	B	-5	63	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5										
03	83 R	88	-0-	5	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	83 R	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*06	76 R	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

01	155 #	40	-0-	-115	B	-1608	40	3		Y	-0-			-0-
02	140 #	57	-0-	-83	B	-1691	57	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-662		CANCELLED UNDERAGE ->		-1029						
03	62 #	82	-0-	20	B	-642	82	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	69	-0-	9	B	-633	69	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	62	-0-	-0-	B	-633	62	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	48	-0-	-12	B	-645	48	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

01	744 #	704	-0-	-40	B	-1000	704	3		N	-0-			-0-
02	672 #	706	-0-	34	B	-966	706	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-665		CANCELLED UNDERAGE ->		-301						
03	744 #	731	-0-	-13	B	-678	731	3		N	-0-			-0-
04	720 #	694	-0-	-26	B	-704	694	3		N	-0-			-0-
05	744 #	665	-0-	-79	B	-783	665	3		N	-0-			-0-
06	720 #	571	-0-	-149	B	-932	571	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

01	806 #	474	-0-	-332	B	-578	474	3		N	-0-			-0-
02	728 #	493	-0-	-235	B	-813	493	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-811		CANCELLED UNDERAGE ->		-2						
03	806 #	612	-0-	-194	B	-1005	612	3		N	-0-			-0-
04	750 #	747	-0-	-3	B	-1008	747	3		N	-0-			-0-
05	589 #	660	-0-	71	B	-937	660	3		N	-0-			-0-
06	600 #	414	-0-	-186	B	-1123	414	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

01	527 #	420	-0-	-107	B	-892	420	3		Y	-0-			-0-
02	476 #	355	-0-	-121	B	-1013	355	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-942		CANCELLED UNDERAGE ->		-71						
03	558 #	469	-0-	-89	B	-1031	469	3		Y	-0-			-0-
04	540 #	522	-0-	-18	B	-1049	522	3		Y	-0-			-0-
05	558 #	554	-0-	-4	B	-1053	554	3		Y	-0-			-0-
06	450 #	467	-0-	17	B	-1036	467	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 #	619	-0-	-187 B	-1353	619	3		N	-0-			-0-
02	728 #	573	-0-	-155 B	-1508	573	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1172	CANCELLED UNDERAGE ->		-336							
03	806 #	372	-0-	-434 B	-1606	372	3		N	-0-			-0-
04	780 #	787	-0-	7 B	-1599	787	3		N	-0-			-0-
05	806 #	779	-0-	-27 B	-1626	779	3		N	-0-			-0-
06	600 #	667	-0-	67 B	-1559	667	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

01	558 #	539	-0-	-19 B	-1089	539	3		N	-0-			-0-
02	504 #	629	-0-	125 B	-964	629	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-566	CANCELLED UNDERAGE ->		-398							
03	589 #	646	-0-	57 B	-509	646	3		N	-0-			-0-
04	570 #	667	-0-	97 B	-412	667	3		N	-0-			-0-
05	589 #	625	-0-	36 B	-376	625	3		N	-0-			-0-
06	570 #	544	-0-	-26 B	-402	544	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	310 #	293	-0-	-17 B	-330	293	3		N	-0-			-0-
02	280 #	292	-0-	12 B	-318	292	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-259	CANCELLED UNDERAGE ->		-59							
03	310 #	306	-0-	-4 B	-263	306	3		N	-0-			-0-
04	300 #	294	-0-	-6 B	-269	294	3		N	-0-			-0-
05	310 #	306	-0-	-4 B	-273	306	3		N	-0-			-0-
06	300 #	278	-0-	-22 B	-295	278	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

01	74 R	74	-0-	-0- B	-0-	62	3	12 9	Y	11	11 1		1
02	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	51	3	13 9	Y	12	12 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	54	3	14 9	Y	13	12 1		2
04	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	54	3	11 9	Y	10	11 1		1
05	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	53	3	12 9	Y	11	11 1		1
*06	101 R	101	-0-	-0- B	-0-	91	3	10 9	Y	9	8 1		2

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

01	1147 #	1079	-0-	-68 B	-1348	1079	3		N	-0-			-0-
02	1036 #	1099	-0-	63 B	-1285	1099	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-934	CANCELLED UNDERAGE ->		-351							
03	1147 #	1157	-0-	10 B	-924	1157	3		N	-0-			-0-
04	1110 #	1141	-0-	31 B	-893	1141	3		N	-0-			-0-
05	1178 #	1142	-0-	-36 B	-929	1142	3		N	-0-			-0-
06	1140 #	996	-0-	-144 B	-1073	996	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	62 #	34	-0-	-28	B	-7210	34	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	25	-0-	-31	B	-7241	25	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5817 CANCELLED UNDERAGE -> -1424														
03	31 #	52	-0-	21	B	-5796	52	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	88	-0-	58	B	-5738	88	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	37	-0-	6	B	-5732	37	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	41	-0-	11	B	-5721	41	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14 #	21	-0-	7	B	-152	21	3		N	-0-			-0-
02	14 #	25	-0-	11	B	-141	25	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -63 CANCELLED UNDERAGE -> -78														
03	11 #	30	-0-	19	B	-44	30	3		N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	B	-47	27	3		N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	B	-56	22	3		N	-0-			-0-
06	30 #	12	-0-	-18	B	-74	12	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

01	992 #	988	-0-	-4	B	-1207	988	3		N	-0-			-0-
02	896 #	1032	-0-	136	B	-1071	1032	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -796 CANCELLED UNDERAGE -> -275														
03	1023 #	1062	-0-	39	B	-757	1062	3		N	-0-			-0-
04	990 #	1040	-0-	50	B	-707	1040	3		N	-0-			-0-
05	1023 #	1025	-0-	2	B	-705	1025	3		N	-0-			-0-
06	990 #	864	-0-	-126	B	-831	864	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

01	1023 #	995	-0-	-28	B	-1448	995	3		N	-0-			-0-
02	924 #	1054	-0-	130	B	-1318	1054	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -974 CANCELLED UNDERAGE -> -344														
03	1023 #	1091	-0-	68	B	-906	1091	3		N	-0-			-0-
04	990 #	1085	-0-	95	B	-811	1085	3		N	-0-			-0-
05	1023 #	1073	-0-	50	B	-761	1073	3		N	-0-			-0-
06	990 #	933	-0-	-57	B	-818	933	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	18	-0-	-13 B	-22	18	3		N	-0-			-0-
02	28 #	18	-0-	-10 B	-32	18	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32									
03	31 #	18	-0-	-13 B	-45	18	3		N	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-51	24	3		N	-0-			-0-
05	1451 R	1502	-0-	51 B	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
*06	1498 R	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	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

01	341 #	144	-0-	-197 B	-385	144	3		Y	-0-			24
02	308 #	303	-0-	-5 B	-390	303	3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-233	CANCELLED UNDERAGE ->		-157						
03	341 #	449	-0-	108 B	-125	449	3		Y	-0-			24
04	330 #	433	-0-	103 B	-0-	433	3		Y	-0-			24
05	444 R	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		Y	-0-			24
*06	426 R	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

01	663 R	788	-0-	125 B	-0-	788	3		Y	-0-			54
02	550 R	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	620 #	473	-0-	-147 B	-147	473	3		Y	-0-			54
04	600 #	450	-0-	-150 B	-0-	450	3		Y	-0-			54
05	620 #	461	-0-	-159 B	-159	461	3		Y	-0-			54
06	600 #	445	-0-	-155 B	-314	445	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

01	2232 #	2315	-0-	83 B	-792	2315	3		N	-0-			-0-
02	2016 #	1991	-0-	-25 B	-817	1991	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-151	CANCELLED UNDERAGE ->		-666						
03	2232 #	2155	-0-	-77 B	-228	2155	3		N	-0-			-0-
04	2250 #	2084	-0-	-166 B	-394	2084	3		N	-0-			-0-
05	2325 #	1975	-0-	-350 B	-744	1975	3		N	-0-			-0-
06	2250 #	1701	-0-	-549 B	-1293	1701	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

01	558 #	442	-0-	-116 B	-697	442	3		Y	-0-			-0-
02	420 #	370	-0-	-50 B	-747	370	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-747									
03	372 #	396	-0-	24 B	-723	396	3		Y	-0-			-0-
04	360 #	392	-0-	32 B	-691	392	3		Y	-0-			-0-
05	372 #	522	-0-	150 B	-541	522	3		Y	-0-			-0-
06	360 #	525	-0-	165 B	-376	525	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

01	713 #	599	-0-	-114 B	-432	599	3		N	-0-			-0-
02	644 #	543	-0-	-101 B	-533	543	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-285	CANCELLED UNDERAGE ->		-248						
03	713 #	660	-0-	-53 B	-338	660	3		N	-0-			-0-
04	660 #	624	-0-	-36 B	-374	624	3		N	-0-			-0-
05	651 #	643	-0-	-8 B	-382	643	3		N	-0-			-0-
06	630 #	615	-0-	-15 B	-397	615	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1116 #	766	-0-	-350 B	-884	766	3			N	-0-					-0-
02	1008 #	823	-0-	-185 B	-1069	823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -685 CANCELLED UNDERAGE -> -384																
03	1116 #	996	-0-	-120 B	-805	996	3			N	-0-					-0-
04	1080 #	1000	-0-	-80 B	-885	1000	3			N	-0-					-0-
05	1054 #	793	-0-	-261 B	-1146	793	3			N	-0-					-0-
06	960 #	922	-0-	-38 B	-1184	922	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

01	496 #	477	-0-	-19 B	-379	477	3			N	-0-					-0-
02	448 #	398	-0-	-50 B	-429	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -207 CANCELLED UNDERAGE -> -222																
03	496 #	461	-0-	-35 B	-242	461	3			N	-0-					-0-
04	480 #	445	-0-	-35 B	-277	445	3			N	-0-					-0-
05	496 #	466	-0-	-30 B	-307	466	3			N	-0-					-0-
06	450 #	448	-0-	-2 B	-309	448	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

01	279 #	280	-0-	1 B	-186	280	3			N	-0-					-0-
02	252 #	257	-0-	5 B	-181	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -139																
03	279 #	285	-0-	6 B	-36	285	3			N	-0-					-0-
04	270 #	274	-0-	4 B	-32	274	3			N	-0-					-0-
05	279 #	301	-0-	22 B	-10	301	3			N	-0-					-0-
*06	273 R	283	-0-	10 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

01	1240 #	1139	-0-	-101 B	-1121	1139	3			Y	-0-					-0-
02	1120 #	1030	-0-	-90 B	-1211	1030	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -535 CANCELLED UNDERAGE -> -676																
03	1209 #	1024	-0-	-185 B	-720	1024	3			Y	-0-					-0-
04	1140 #	1128	-0-	-12 B	-732	1128	3			Y	-0-					-0-
05	1147 #	1083	-0-	-64 B	-796	1083	3			Y	-0-					-0-
06	1110 #	1094	-0-	-16 B	-812	1094	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	1054 #	1055	-0-	1 B	-271	1018	3	37	9	Y	34	33	0			6
02	952 #	921	-0-	-31 B	-302	888	3	33	9	Y	30	29	0			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -302																
03	1023 #	1019	-0-	-4 B	-306	974	3	45	9	Y	41	38	0			10
04	990 #	969	-0-	-21 B	-327	930	3	39	9	Y	35	39	0			6
*05	1023 #	969	-0-	-54 B	-381	928	3	41	9	Y	37	37	0			6
06	990 #	923	-0-	-67 B	-448	884	3	39	9	Y	35	35	0			6

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633 R	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-				-0-
02	1477 R	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1614 R	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	3			N	-0-				-0-
04	1545 R	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-				-0-
*05	1550 #	1429	-0-	-121	B	-121	1429	3			N	-0-				-0-
06	1500 #	1597	-0-	97	B	-24	1597	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	236 R	236	-0-	-0-	B	-0-	192	3	1	4	Y	39	39	0		1
							43	9								
02	112 #	87	-0-	-25	B	-25	59	3	28	9	Y	25	25	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25																
03	42 R	67	-0-	25	B	-0-	45	3	22	9	Y	20	20	0		1
04	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	38	3	1	4	Y	18	18	0		1
							20	9								
*05	58 R	58	-0-	-0-	B	-0-	37	3	2	4	Y	17	17	0		1
							19	9								
*06	61 R	61	-0-	-0-	B	-0-	41	3	1	4	Y	17	17	0		1
							19	9								

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

01	837 #	795	-0-	-42	B	-1022	778	3	17	9	N	15	14	0		3
02	756 #	662	-0-	-94	B	-1116	643	3	19	9	N	17	16	0		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -460 CANCELLED UNDERAGE -> -656																
03	837 #	890	-0-	53	B	-407	869	3	21	9	N	19	19	0		4
*04	810 #	755	-0-	-55	B	-462	731	3	24	9	N	22	23	0		3
05	806 #	773	-0-	-33	B	-495	753	3	20	9	N	18	16	0		5
06	870 #	722	-0-	-148	B	-643	699	3	23	9	N	21	22	0		4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	186 #	185	-0-	-1	B	-9	185	3			Y	-0-				-0-
02	168 #	163	-0-	-5	B	-14	163	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14																
03	186 #	180	-0-	-6	B	-20	180	3			Y	-0-				-0-
04	180 #	175	-0-	-5	B	-25	175	3			Y	-0-				-0-
05	186 #	185	-0-	-1	B	-26	185	3			Y	-0-				-0-
06	180 #	166	-0-	-14	B	-40	166	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

01	186 #	201	-0-	15	B	-1352	201	3			N	-0-				-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	B	-1548					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -783 CANCELLED UNDERAGE -> -765																
03	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1124					N	-0-				-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	B	-1454					N	-0-				-0-
05	341 #	155	-0-	-186	B	-1640	155	3			N	-0-				-0-
06	180 #	306	-0-	126	B	-1514	306	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

01	961 #	996	-0-	35	B	-332	996	3			Y	-0-				-0-
02	868 #	872	-0-	4	B	-328	872	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -90 CANCELLED UNDERAGE -> -238																
03	961 #	975	-0-	14	B	-76	975	3			Y	-0-				-0-
04	960 #	924	-0-	-36	B	-112	924	3			Y	-0-				-0-
05	992 #	947	-0-	-45	B	-157	947	3			Y	-0-				-0-
06	960 #	898	-0-	-62	B	-219	898	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 TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 #	462	-0-	-158 B	-885	462	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	484	-0-	-76 B	-961	484	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-256	CANCELLED UNDERAGE ->		-705									
03	620 #	572	-0-	-48 B	-304	572	3			Y	-0-					-0-
04	600 #	746	-0-	146 B	-158	746	3			Y	-0-					-0-
05	589 #	628	-0-	39 B	-119	628	3			Y	-0-					-0-
06	540 #	603	-0-	63 B	-56	603	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

01	806 #	787	-0-	-19 B	-420	751	3	36	9	Y	33	33	0			1
02	728 #	712	-0-	-16 B	-436	678	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-70	CANCELLED UNDERAGE ->		-366									
03	775 #	776	-0-	1 B	-69	737	3	39	9	Y	35	35	0			1
04	750 #	752	-0-	2 B	-67	713	3	39	9	Y	35	35	0			1
05	775 #	751	-0-	-24 B	-91	717	3	34	9	Y	31	31	0			1
06	750 #	704	-0-	-46 B	-137	671	3	33	9	Y	30	30	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

01	137 R	137	-0-	-0- B	-0-	136	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	112 #	106	-0-	-6 B	-6	106	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6												
03	124 #	118	-0-	-6 B	-12	118	3			Y	-0-					-0-
04	142 R	154	-0-	12 B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*05	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	153	3	3	4	Y	-0-					-0-
*06	147 R	147	-0-	-0- B	-0-	143	3	4	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

01	899 #	686	-0-	-213 B	-580	686	3			N	-0-					-0-
02	812 #	668	-0-	-144 B	-724	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-629	CANCELLED UNDERAGE ->		-95									
03	899 #	804	-0-	-95 B	-724	804	3			N	-0-					-0-
04	810 #	808	-0-	-2 B	-726	808	3			N	-0-					-0-
05	744 #	797	-0-	53 B	-673	797	3			N	-0-					-0-
06	780 #	750	-0-	-30 B	-703	750	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1581 #	1444	-0-	-137 B	-1776	1444	3			N	-0-					-0-
02	1456 #	1380	-0-	-76 B	-1852	1380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-540	CANCELLED UNDERAGE ->		-1312									
03	1612 #	1520	-0-	-92 B	-632	1520	3			N	-0-					-0-
04	1560 #	1401	-0-	-159 B	-791	1401	3			N	-0-					-0-
05	1612 #	1161	-0-	-451 B	-1242	1161	3			N	-0-					-0-
06	1470 #	1167	-0-	-303 B	-1545	1167	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 #	2524	-0-	106	B	-167	2524	3		N	-0-			-0-
02	2184 #	2202	-0-	18	B	-149	2202	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-109		CANCELLED UNDERAGE ->		-40						
03	2418 #	2447	-0-	29	B	-80	2447	3		N	-0-			-0-
04	2340 #	2333	-0-	-7	B	-87	2333	3		N	-0-			-0-
*05	2418 #	2217	-0-	-201	B	-288	2217	3		N	-0-			-0-
06	2340 #	2019	-0-	-321	B	-609	2019	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	3534 #	1176	-0-	-2358	B	-6792	1176	3		Y	-0-			-0-
02	3192 #	3174	-0-	-18	B	-6810	3174	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2557		CANCELLED UNDERAGE ->		-4253						
03	3069 #	2536	-0-	-533	B	-3090	2536	3		Y	-0-			-0-
04	2880 #	2576	-0-	-304	B	-3394	2576	3		Y	-0-			-0-
05	3069 #	2614	-0-	-455	B	-3849	2614	3		Y	-0-			-0-
06	2970 #	2492	-0-	-478	B	-4327	2492	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

01	558 #	500	-0-	-58	B	-1578	500	3		Y	-0-			-0-
02	504 #	423	-0-	-81	B	-1659	423	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1076		CANCELLED UNDERAGE ->		-583						
03	558 #	437	-0-	-121	B	-1197	437	3		Y	-0-			-0-
04	540 #	403	-0-	-137	B	-1334	403	3		Y	-0-			-0-
05	527 #	401	-0-	-126	B	-1460	401	3		Y	-0-			-0-
06	480 #	334	-0-	-146	B	-1606	334	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	558 #	462	-0-	-96	B	-819	462	3		N	-0-			-0-
02	504 #	454	-0-	-50	B	-869	454	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-222		CANCELLED UNDERAGE ->		-647						
03	558 #	519	-0-	-39	B	-261	519	3		N	-0-			-0-
04	540 #	462	-0-	-78	B	-339	462	3		N	-0-			-0-
05	496 #	381	-0-	-115	B	-454	381	3		N	-0-			-0-
06	510 #	396	-0-	-114	B	-568	396	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

01	899 #	867	-0-	-32	B	-261	867	3		N	-0-			-0-
02	812 #	785	-0-	-27	B	-288	785	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-115		CANCELLED UNDERAGE ->		-173						
03	899 #	859	-0-	-40	B	-155	859	3		N	-0-			-0-
04	840 #	827	-0-	-13	B	-168	827	3		N	-0-			-0-
05	868 #	786	-0-	-82	B	-250	786	3		N	-0-			-0-
06	840 #	700	-0-	-140	B	-390	700	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 #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	17	-0-	-231 B	-2247	17	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-2275					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2038	CANCELLED UNDERAGE ->		-237										
03	T. A.	23	-0-	23 B	-2015	23	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	23	-0-	23 B	-1992	23	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	29	-0-	29 B	-1963	29	3			Y	-0-					-0-
06	0 #	10	-0-	10 B	-1953	10	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

01	2139 #	2101	-0-	-38 B	-253	2101	3			N	-0-					-0-
02	1932 #	1851	-0-	-81 B	-334	1851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-326	CANCELLED UNDERAGE ->		-8										
03	2139 #	2037	-0-	-102 B	-428	2037	3			N	-0-					-0-
04	2070 #	1970	-0-	-100 B	-528	1970	3			N	-0-					-0-
*05	2139 #	1055	-0-	-1084 B	-1612	1055	3			N	-0-					-0-
06	2040 #	1266	-0-	-774 B	-2386	1266	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	570 R	570	-0-	-0- B	-0-	540	3	30	9	Y	27	26	0			1
02	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	496	3	26	9	Y	24	24	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	571 R	571	-0-	-0- B	-0-	552	3	19	9	Y	17	18	0			-0-
04	540 #	529	-0-	-11 B	-11	529	3			Y	-0-					-0-
05	558 #	497	-0-	-61 B	-72	497	3			Y	-0-					-0-
06	540 #	356	-0-	-184 B	-256	356	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

01	558 #	379	-0-	-179 B	-1121	379	3			N	-0-					-0-
02	504 #	350	-0-	-154 B	-1275	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-362	CANCELLED UNDERAGE ->		-913										
03	558 #	446	-0-	-112 B	-474	446	3			N	-0-					-0-
04	540 #	465	-0-	-75 B	-549	465	3			N	-0-					-0-
05	558 #	484	-0-	-74 B	-623	484	3			N	-0-					-0-
06	420 #	491	-0-	71 B	-552	491	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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 TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	806 #	788	-0-	-18	B	-749	788	3		N	-0-			-0-
02	728 #	706	-0-	-22	B	-771	706	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -271 CANCELLED UNDERAGE -> -500														
03	806 #	802	-0-	-4	B	-275	802	3		N	-0-			-0-
04	780 #	793	-0-	13	B	-262	793	3		N	-0-			-0-
05	806 #	763	-0-	-43	B	-305	763	3		N	-0-			-0-
06	780 #	695	-0-	-85	B	-390	695	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

01	930 #	846	-0-	-84	B	-514	846	3		N	-0-			-0-
02	840 #	746	-0-	-94	B	-608	746	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -419 CANCELLED UNDERAGE -> -189														
03	930 #	728	-0-	-202	B	-621	728	3		N	-0-			-0-
04	840 #	697	-0-	-143	B	-764	697	3		N	-0-			-0-
05	868 #	610	-0-	-258	B	-1022	610	3		N	-0-			-0-
06	810 #	598	-0-	-212	B	-1234	598	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

01	465 #	187	-0-	-278	B	-713	187	3		N	-0-			-0-
02	448 #	222	-0-	-226	B	-939	222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -749 CANCELLED UNDERAGE -> -190														
03	496 #	258	-0-	-238	B	-987	258	3		N	-0-			-0-
04	480 #	246	-0-	-234	B	-1221	246	3		N	-0-			-0-
05	310 #	243	-0-	-67	B	-1288	243	3		N	-0-			-0-
06	240 #	225	-0-	-15	B	-1303	225	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	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 #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 #	982	-0-	-103 B	-979	982	3			N	-0-			-0-
02	980 #	915	-0-	-65 B	-1044	915	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-630	CANCELLED UNDERAGE ->		-414								
03	1085 #	1022	-0-	-63 B	-693	1022	3			N	-0-			-0-
04	990 #	993	-0-	3 B	-690	993	3			N	-0-			-0-
05	1023 #	1009	-0-	-14 B	-704	1009	3			N	-0-			-0-
06	990 #	947	-0-	-43 B	-747	947	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	2392 R	2392	-0-	-0- B	-0-	2377	3	15	4	Y	-0-			-0-
02	2016 #	1856	-0-	-160 B	-160	1856	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-160											
03	2418 #	2012	-0-	-406 B	-566	2012	3			Y	-0-			-0-
04	2340 #	2397	-0-	57 B	-509	2397	3			Y	-0-			-0-
*05	2418 #	2432	-0-	14 B	-495	2381	3	51	4	Y	-0-			-0-
06	2310 #	2286	-0-	-24 B	-519	2223	3	63	4	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	558 #	584	-0-	26 B	-281	584	3			N	-0-			-0-
02	504 #	528	-0-	24 B	-257	528	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-213								
03	558 #	583	-0-	25 B	-19	583	3			N	-0-			-0-
04	570 #	546	-0-	-24 B	-43	546	3			N	-0-			-0-
05	589 #	530	-0-	-59 B	-102	530	3			N	-0-			-0-
06	570 #	500	-0-	-70 B	-172	500	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 #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431 R	2431	-0-	-0-	B	-0-	2431	3			N	-0-				-0-
02	2055 R	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2275 R	2275	-0-	-0-	B	-0-	2275	3			N	-0-				-0-
04	2193 R	2193	-0-	-0-	B	-0-	2193	3			N	-0-				-0-
05	2196 R	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	3			N	-0-				-0-
*06	2056 R	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	558 #	563	-0-	5	B	-280	563	3			N	-0-				-0-
02	504 #	497	-0-	-7	B	-287	497	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -84 CANCELLED UNDERAGE -> -203																
03	558 #	564	-0-	6	B	-78	564	3			N	-0-				-0-
04	540 #	544	-0-	4	B	-74	544	3			N	-0-				-0-
05	558 #	531	-0-	-27	B	-101	531	3			N	-0-				-0-
06	540 #	502	-0-	-38	B	-139	502	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

01	434 #	445	-0-	11	B	-123	445	3			N	-0-				-0-
02	392 #	415	-0-	23	B	-100	415	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -81 CANCELLED UNDERAGE -> -19																
03	403 #	440	-0-	37	B	-44	440	3			N	-0-				-0-
04	420 #	421	-0-	1	B	-43	421	3			N	-0-				-0-
05	494 R	537	-0-	43	B	-0-	537	3			N	-0-				-0-
*06	560 R	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

01	837 #	801	-0-	-36	B	-773	772	3	29	9	Y	26	25	0		4
02	756 #	513	-0-	-243	B	-1016	485	3	28	9	Y	25	24	0		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -541 CANCELLED UNDERAGE -> -475																
03	837 #	757	-0-	-80	B	-621	731	3	26	9	Y	24	22	0		7
04	810 #	862	-0-	52	B	-569	832	3	30	9	Y	27	29	0		5
05	837 #	479	-0-	-358	B	-927	448	3	31	9	Y	28	25	0		8
06	780 #	398	-0-	-382	B	-1309	370	3	28	9	Y	25	28	0		5

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573 #	2286	-0-	-287 B	-491	2260	3	26	9	Y	24	25	0			4
02	2324 #	1203	-0-	-1121 B	-1612	1189	3	14	9	Y	13	14	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1612																
03	2604 #	1180	-0-	-1424 B	-3036	1154	3	26	9	Y	24	20	0			7
04	2520 #	1068	-0-	-1452 B	-4488	1038	3	30	9	Y	27	29	0			5
05	2480 #	1039	-0-	-1441 B	-5929	1008	3	31	9	Y	28	25	0			8
06	2220 #	891	-0-	-1329 B	-7258	863	3	28	9	Y	25	28	0			5

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

01	1488 #	1716	-0-	228 B	-1541	1602	3	114	9	Y	104	103	0			2
02	1344 #	1475	-0-	131 B	-1410	1369	3	106	9	Y	96	95	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -803 CANCELLED UNDERAGE -> -607																
03	1736 #	1613	-0-	-123 B	-926	1493	3	120	9	Y	109	110	0			2
04	1680 #	1549	-0-	-131 B	-1057	1419	3	130	9	Y	118	117	0			3
*05	1736 #	1539	-0-	-197 B	-1254	1393	3	146	9	Y	133	134	0			2
06	1650 #	1416	-0-	-234 B	-1488	1281	3	135	9	Y	123	122	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

01	496 #	616	-0-	120 B	-699	560	3	56	9	Y	51	51	0			1
02	448 #	495	-0-	47 B	-652	441	3	54	9	Y	49	48	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10 CANCELLED UNDERAGE -> -642																
03	1922 #	508	-0-	-1414 B	-1424	449	3	59	9	Y	54	55	0			1
04	1860 #	485	-0-	-1375 B	-2799	416	3	69	9	Y	63	62	0			2
*05	961 #	1616	-0-	655 B	-2144	1529	3	87	9	Y	79	80	0			1
06	600 #	1652	-0-	1052 B	-1092	1571	3	81	9	Y	74	73	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

01	1922 #	1790	-0-	-132 B	-498	1754	3	36	9	Y	33	33	0			1
02	1736 #	1475	-0-	-261 B	-759	1441	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -457 CANCELLED UNDERAGE -> -302																
03	1891 #	1566	-0-	-325 B	-782	1527	3	39	9	Y	35	35	0			1
04	1830 #	1656	-0-	-174 B	-956	1617	3	39	9	Y	35	35	0			1
*05	1891 #	1708	-0-	-183 B	-1139	1674	3	34	9	Y	31	31	0			1
06	1740 #	1666	-0-	-74 B	-1213	1633	3	33	9	Y	30	30	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

01	1240 #	1023	-0-	-217 B	-1423	956	3	9	4	N	53	51	0			8
						58	9									
02	1008 #	957	-0-	-51 B	-1474	902	3	55	9	N	50	48	0			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1198 CANCELLED UNDERAGE -> -276																
03	1116 #	1190	-0-	74 B	-1124	1138	3	52	9	N	47	44	0			13
04	1080 #	1245	-0-	165 B	-959	1184	3	61	9	N	55	59	0			9
05	1054 #	1240	-0-	186 B	-773	1143	3	32	4	N	59	52	0			16
						65	9									
06	1140 #	1086	-0-	-54 B	-827	996	3	35	4	N	50	57	0			9
						55	9									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

01	248 #	358	-0-	110 B	-1934	358	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	225	-0-	57 B	-1877	225	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -388 CANCELLED UNDERAGE -> -1489																
03	248 #	268	-0-	20 B	-368	268	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	270	-0-	-0- B	-368	270	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	340	-0-	61 B	-307	340	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	310	-0-	40 B	-267	310	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 #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 #	1051	-0-	-96	B	-892	1051	3		N	-0-			-0-
02	1036 #	977	-0-	-59	B	-951	977	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-611	CANCELLED UNDERAGE ->			-340							
03	1085 #	1093	-0-	8	B	-603	1093	3		N	-0-			-0-
04	1050 #	1046	-0-	-4	B	-607	1046	3		N	-0-			-0-
*05	1085 #	1008	-0-	-77	B	-684	1008	3		N	-0-			-0-
06	1050 #	1006	-0-	-44	B	-728	1006	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

01	899 #	890	-0-	-9	B	-503	890	3		N	-0-			-0-
02	812 #	803	-0-	-9	B	-512	803	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-131	CANCELLED UNDERAGE ->			-381							
03	899 #	916	-0-	17	B	-114	916	3		N	-0-			-0-
04	870 #	865	-0-	-5	B	-119	865	3		N	-0-			-0-
05	899 #	856	-0-	-43	B	-162	856	3		N	-0-			-0-
06	900 #	812	-0-	-88	B	-250	812	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	1922 #	2375	-0-	453	B	-179	2375	3		N	-0-			-0-
02	1736 #	1643	-0-	-93	B	-272	1643	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-272											
03	1922 #	1364	-0-	-558	B	-830	1364	3		N	-0-			-0-
04	1890 #	1174	-0-	-716	B	-1546	1174	3		N	-0-			-0-
*05	1953 #	989	-0-	-964	B	-2510	989	3		N	-0-			-0-
06	1890 #	917	-0-	-973	B	-3483	917	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

01	310 #	40	-0-	-270	B	-1759	40	3		N	-0-			-0-
02	56 #	24	-0-	-32	B	-1791	24	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1700	CANCELLED UNDERAGE ->			-91							
03	31 #	30	-0-	-1	B	-1701	30	3		N	-0-			-0-
04	30 #	32	-0-	2	B	-1699	32	3		N	-0-			-0-
05	31 #	31	-0-	-0-	B	-1699	31	3		N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	B	-1706	23	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

01	1922 #	1773	-0-	-149	B	-769	1773	3		N	-0-			-0-
02	1736 #	1376	-0-	-360	B	-1129	1376	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-953	CANCELLED UNDERAGE ->			-176							
03	1922 #	1275	-0-	-647	B	-1600	1275	3		N	-0-			-0-
04	1770 #	1215	-0-	-555	B	-2155	1215	3		N	-0-			-0-
*05	1798 #	1000	-0-	-798	B	-2953	1000	3		N	-0-			-0-
06	1710 #	994	-0-	-716	B	-3669	994	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 #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 #	808	-0-	-184 B	-1463	808	3		N	-0-			-0-
02	896 #	792	-0-	-104 B	-1567	792	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-474	CANCELLED UNDERAGE ->		-1093							
03	992 #	878	-0-	-114 B	-588	878	3		N	-0-			-0-
04	960 #	878	-0-	-82 B	-670	878	3		N	-0-			-0-
05	992 #	740	-0-	-252 B	-922	740	3		N	-0-			-0-
06	840 #	786	-0-	-54 B	-976	786	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

01	713 #	691	-0-	-22 B	-314	691	3		N	-0-			-0-
02	644 #	640	-0-	-4 B	-318	640	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-106	CANCELLED UNDERAGE ->		-212							
03	713 #	718	-0-	5 B	-101	718	3		N	-0-			-0-
04	690 #	689	-0-	-1 B	-102	689	3		N	-0-			-0-
05	713 #	686	-0-	-27 B	-129	686	3		N	-0-			-0-
06	690 #	657	-0-	-33 B	-162	657	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	527 #	484	-0-	-43 B	-380	484	3		N	-0-			-0-
02	476 #	431	-0-	-45 B	-425	431	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-193	CANCELLED UNDERAGE ->		-232							
03	527 #	479	-0-	-48 B	-241	479	3		N	-0-			-0-
04	510 #	469	-0-	-41 B	-282	469	3		N	-0-			-0-
05	496 #	484	-0-	-12 B	-294	484	3		N	-0-			-0-
06	480 #	432	-0-	-48 B	-342	432	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

01	930 #	899	-0-	-31 B	-164	863	3	36 9	Y	33	33 0		1
02	840 #	816	-0-	-24 B	-188	782	3	34 9	Y	31	31 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-140	CANCELLED UNDERAGE ->		-48							
03	899 #	894	-0-	-5 B	-145	855	3	39 9	Y	35	35 0		1
04	870 #	861	-0-	-9 B	-154	822	3	39 9	Y	35	35 0		1
*05	899 #	868	-0-	-31 B	-185	834	3	34 9	Y	31	31 0		1
06	870 #	838	-0-	-32 B	-217	805	3	33 9	Y	30	30 0		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1705 #	1660	-0-	-45	B	-1398	1660	3			N	-0-					-0-
02	1540 #	1426	-0-	-114	B	-1512	1426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -597 CANCELLED UNDERAGE -> -915																	
03	1705 #	1601	-0-	-104	B	-701	1601	3			N	-0-					-0-
04	1620 #	1494	-0-	-126	B	-827	1494	3			N	-0-					-0-
05	1674 #	1414	-0-	-260	B	-1087	1414	3			N	-0-					-0-
06	1620 #	1295	-0-	-325	B	-1412	1295	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

01	1829 #	1759	-0-	-70	B	-810	1759	3			N	-0-					-0-
02	1652 #	1591	-0-	-61	B	-871	1591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -395 CANCELLED UNDERAGE -> -476																	
03	1860 #	1769	-0-	-91	B	-486	1769	3			N	-0-					-0-
04	1800 #	1774	-0-	-26	B	-512	1774	3			N	-0-					-0-
05	1860 #	1675	-0-	-185	B	-697	1675	3			N	-0-					-0-
06	1710 #	1585	-0-	-125	B	-822	1585	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	455 R	455	-0-	-0-	B	-0-	310	3	145	9	Y	132	132	0			3
02	383 R	383	-0-	-0-	B	-0-	280	3	103	9	Y	94	95	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	348 R	348	-0-	-0-	B	-0-	308	3	40	9	Y	36	37	0			1
04	344 R	344	-0-	-0-	B	-0-	305	3	39	9	Y	35	35	0			1
*05	345 R	345	-0-	-0-	B	-0-	311	3	34	9	Y	31	31	0			1
*06	336 R	336	-0-	-0-	B	-0-	303	3	33	9	Y	30	30	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 #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 #	412	-0-	-84 B	-162	370	3	3	4	Y	35	37	0			2
						39	9									
02	448 #	354	-0-	-94 B	-256	325	3	29	9	Y	26	26	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256																
03	465 #	360	-0-	-105 B	-361	331	3	29	9	Y	26	26	0			2
04	450 #	247	-0-	-203 B	-564	217	3	30	9	Y	27	27	0			2
*05	465 #	194	-0-	-271 B	-835	165	3	5	4	Y	22	21	0			3
						24	9									
06	390 #	138	-0-	-252 B	-1087	110	3	4	4	Y	22	23	0			2
						24	9									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2015 #	1880	-0-	-135 B	-1511	1880	3			Y	-0-					-0-
02	1820 #	1722	-0-	-98 B	-1609	1722	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -900 CANCELLED UNDERAGE -> -709																
03	2015 #	1868	-0-	-147 B	-1047	1868	3			Y	-0-					-0-
04	1950 #	1753	-0-	-197 B	-1244	1753	3			Y	-0-					-0-
*05	1953 #	1910	-0-	-43 B	-1287	1910	3			Y	-0-					-0-
06	1860 #	1962	-0-	102 B	-1185	1958	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1736 #	1730	-0-	-6 B	-501	1694	3	36	9	Y	33	33	0			1
02	1568 #	1487	-0-	-81 B	-582	1453	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -555 CANCELLED UNDERAGE -> -27																
03	1705 #	1615	-0-	-90 B	-645	1576	3	39	9	Y	35	35	0			1
04	1650 #	1662	-0-	12 B	-633	1623	3	39	9	Y	35	35	0			1
05	1705 #	1675	-0-	-30 B	-663	1641	3	34	9	Y	31	31	0			1
06	1650 #	1611	-0-	-39 B	-702	1578	3	33	9	Y	30	30	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 #: 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
01	1116 #	1050	-0-	-66 B	-1392	1014	3	36	9	N	33	33	0			1
02	1008 #	933	-0-	-75 B	-1467	899	3	34	9	N	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-965	CANCELLED UNDERAGE ->		-502										
03	1116 #	1003	-0-	-113 B	-1078	975	3	28	9	N	25	25	0			1
04	1080 #	923	-0-	-157 B	-1235	923	3			N	-0-	1	0			-0-
*05	1085 #	925	-0-	-160 B	-1395	895	3	30	9	N	27	26	0			1
06	1020 #	799	-0-	-221 B	-1616	766	3	33	9	N	30	30	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

01	2790 #	2689	-0-	-101 B	-2048	2689	3			N	-0-					-0-
02	2520 #	2374	-0-	-146 B	-2194	2374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1149	CANCELLED UNDERAGE ->		-1045										
03	2790 #	2374	-0-	-416 B	-1565	2374	3			N	-0-					-0-
04	2610 #	2232	-0-	-378 B	-1943	2232	3			N	-0-					-0-
05	2697 #	2009	-0-	-688 B	-2631	2009	3			N	-0-					-0-
06	2610 #	1962	-0-	-648 B	-3279	1962	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

01	961 #	891	-0-	-70 B	-1371	855	3	36	9	Y	33	33	0			1
02	756 #	808	-0-	52 B	-1319	774	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-810	CANCELLED UNDERAGE ->		-509										
03	899 #	883	-0-	-16 B	-826	844	3	39	9	Y	35	35	0			1
04	870 #	845	-0-	-25 B	-851	806	3	39	9	Y	35	35	0			1
05	899 #	830	-0-	-69 B	-920	796	3	34	9	Y	31	31	0			1
06	870 #	769	-0-	-101 B	-1021	736	3	33	9	Y	30	30	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

01	2232 #	1881	-0-	-351 B	-421	1772	3	109	9	Y	99	98	0			2
02	2016 #	1683	-0-	-333 B	-754	1558	3	125	9	Y	114	112	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-754													
03	1860 #	1823	-0-	-37 B	-791	1703	3	120	9	Y	109	111	0			2
04	1800 #	1800	-0-	-0- B	-791	1636	3	164	9	Y	149	147	0			4
*05	1860 #	1831	-0-	-29 B	-820	1655	3	176	9	Y	160	161	0			3
06	1800 #	1713	-0-	-87 B	-907	1568	3	145	9	Y	132	131	0			4

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

01	2201 #	1954	-0-	-247 B	-5826	1897	3	57	9	Y	52	51	0			8
02	1988 #	1753	-0-	-235 B	-6061	1731	3	22	9	Y	20	24	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-797	CANCELLED UNDERAGE ->		-5264										
03	1953 #	1789	-0-	-164 B	-961	1737	3	52	9	Y	47	38	0			13
04	1890 #	1614	-0-	-276 B	-1237	1553	3	61	9	Y	55	59	0			9
05	1953 #	1559	-0-	-394 B	-1631	1498	3	61	9	Y	55	49	0			15
06	1890 #	1782	-0-	-108 B	-1739	1727	3	55	9	Y	50	56	0			9

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	1238	-0-	215 B	-81	1193	3	9	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	2277	R	2358	-0-	81 B	-0-	2324	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	932	R	932	-0-	-0- B	-0-	859	3	73	9	Y	66	65	0			2
04	2265	R	2265	-0-	-0- B	-0-	2147	3	67	4	Y	46	47	0			1
							51	9									
*05	2976	R	2976	-0-	-0- B	-0-	2837	3	103	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
*06	1359	R	1359	-0-	-0- B	-0-	1260	3	65	4	Y	31	31	0			1
							34	9									

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
01	299	R	299	-0-	-0- B	-0-	261	3	2	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	426	R	426	-0-	-0- B	-0-	392	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	R	497	-0-	-0- B	-0-	458	3	39	9	Y	35	35	0			1
04	766	R	766	-0-	-0- B	-0-	705	3	22	4	Y	35	35	0			1
							39	9									
*05	473	R	473	-0-	-0- B	-0-	422	3	15	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
*06	194	R	194	-0-	-0- B	-0-	152	3	8	4	Y	31	31	0			1
							34	9									

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
01	124	#	422	-0-	298 B	-5534	383	3	3	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	336	#	387	-0-	51 B	-5483	353	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2889 CANCELLED UNDERAGE -> -2594																	
03	372	#	91	-0-	-281 B	-3170	52	3	39	9	Y	35	35	0			1
04	420	#	480	-0-	60 B	-3110	441	3	39	9	Y	35	35	0			1
*05	434	#	657	-0-	223 B	-2887	602	3	19	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
06	420	#	636	-0-	216 B	-2671	579	3	23	4	Y	31	31	0			1
							34	9									

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
01	237	R	237	-0-	-0- B	-0-	199	3	2	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	421	R	421	-0-	-0- B	-0-	387	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	293	R	293	-0-	-0- B	-0-	254	3	39	9	Y	35	35	0			1
04	184	R	184	-0-	-0- B	-0-	141	3	4	4	Y	35	35	0			1
							39	9									
*05	185	R	185	-0-	-0- B	-0-	144	3	5	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
*06	151	R	151	-0-	-0- B	-0-	111	3	6	4	Y	31	31	0			1
							34	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	1326	-0-	-100 B	-1272	1307	3	19	9	N	17	17	0			1
02	1288	#	1099	-0-	-189 B	-1461	1075	3	24	9	N	22	22	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -652 CANCELLED UNDERAGE -> -809																	
03	1426	#	1290	-0-	-136 B	-788	1268	3	22	9	N	20	20	0			1
04	1320	#	1258	-0-	-62 B	-850	1238	3	20	9	N	18	18	0			1
05	1364	#	1252	-0-	-112 B	-962	1235	3	17	9	N	15	16	0			-0-
06	1290	#	1192	-0-	-98 B	-1060	1174	3	18	9	N	16	15	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 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
01	2108 #	1858	-0-	-250 B	-854	1858	3			N	-0-					-0-
02	1904 #	1473	-0-	-431 B	-1285	1473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1173	CANCELLED UNDERAGE ->		-112									
03	2108 #	1156	-0-	-952 B	-2125	1156	3			N	-0-					-0-
04	2010 #	817	-0-	-1193 B	-3318	817	3			N	-0-					-0-
*05	2046 #	1342	-0-	-704 B	-4022	1342	3			N	-0-					-0-
06	1800 #	1265	-0-	-535 B	-4557	1265	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3720 #	3666	-0-	-54 B	-2888	3648	3	18	9	N	16	14	0			3
02	3360 #	3110	-0-	-250 B	-3138	3091	3	19	9	N	17	16	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-699	CANCELLED UNDERAGE ->		-2439									
03	3720 #	3570	-0-	-150 B	-849	3549	3	21	9	N	19	19	0			4
*04	3540 #	3244	-0-	-296 B	-1145	3220	3	24	9	N	22	23	0			3
05	3658 #	2933	-0-	-725 B	-1870	2913	3	20	9	N	18	16	0			5
06	3540 #	3084	-0-	-456 B	-2326	3061	3	23	9	N	21	22	0			4

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

01	1643 #	1328	-0-	-315 B	-4639	1172	3	156	4	Y	-0-					-0-
02	1596 #	1123	-0-	-473 B	-5112	1091	3	32	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1014	CANCELLED UNDERAGE ->		-4098									
03	1767 #	1289	-0-	-478 B	-1492	1270	3	19	4	Y	-0-					-0-
04	1710 #	1073	-0-	-637 B	-2129	1022	3	51	4	Y	-0-					-0-
05	1457 #	1063	-0-	-394 B	-2523	1033	3	30	4	Y	-0-					-0-
06	1290 #	1037	-0-	-253 B	-2776	922	3	115	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

01	372 #	424	-0-	52 B	-194	424	3			N	-0-					-0-
02	364 #	352	-0-	-12 B	-206	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-52	CANCELLED UNDERAGE ->		-154									
03	434 #	358	-0-	-76 B	-128	358	3			N	-0-					-0-
04	420 #	332	-0-	-88 B	-216	332	3			N	-0-					-0-
05	434 #	391	-0-	-43 B	-259	385	3	6	9	N	5	4	0			1
06	420 #	426	-0-	6 B	-253	412	3	14	9	N	13	12	0			2

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	31 #	550	-0-	519 B	-877	550	3			N	-0-					-0-
02	28 #	446	-0-	418 B	-459	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -459																
03	403 #	569	-0-	166 B	-293	569	3			N	-0-					-0-
04	390 #	519	-0-	129 B	-164	519	3			N	-0-					-0-
05	403 #	457	-0-	54 B	-110	457	3			N	-0-					-0-
06	390 #	311	-0-	-79 B	-189	311	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

01	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	568 R	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	DLQ G-10	657	-0-	657 B	657	657	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	657					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	657					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	657					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

01	527 #	473	-0-	-54 B	-486	473	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	31	-0-	-529 B	-1015	31	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1015																
03	620 #	5	-0-	-615 B	-1630	5	3			Y	-0-					-0-
04	600 #	934	-0-	334 B	-1296	934	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	763	-0-	298 B	-998	763	3			Y	-0-					-0-
06	450 #	710	-0-	260 B	-738	710	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

*01	217 #	131	-0-	-86 B	-400	131	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	208	-0-	12 B	-388	207	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -388																
*03	124 #	237	-0-	113 B	-275	208	3	29	9	Y	26	23	0			3
*04	120 #	241	-0-	121 B	-154	241	3			Y	-0-	3	0			-0-
*05	187 R	341	-0-	154 B	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*06	375 R	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

01	31 #	24	-0-	-7 B	-110	24	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	24	-0-	-4 B	-114	24	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -56																
03	31 #	26	-0-	-5 B	-63	26	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	25	-0-	-5 B	-68	25	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	21	-0-	-10 B	-78	21	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	11	-0-	-19 B	-97	11	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 #	407	-0-	-585	B	-3092	397	3	10	9	Y	9	9	0		1
02	868 #	284	-0-	-584	B	-3676	273	3	11	9	Y	10	9	0		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2697	CANCELLED UNDERAGE ->			-979									
03	465 #	277	-0-	-188	B	-2885	270	3	7	9	Y	6	7	0		1
04	390 #	248	-0-	-142	B	-3027	240	3	8	9	Y	7	7	0		1
05	403 #	1079	-0-	676	B	-2351	1071	3	8	9	Y	7	7	0		1
06	390 #	170	-0-	-220	B	-2571	163	3	7	9	Y	6	6	0		1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

01	682 #	-0-	-0-	-682	B	-2208					Y	-0-				-0-
02	588 #	-0-	-0-	-588	B	-2796					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2796													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

01	806 #	770	-0-	-36	B	-435	770	3			Y	-0-				-0-
02	700 #	628	-0-	-72	B	-507	628	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-507													
03	254 R	761	-0-	507	B	-0-	761	3			Y	-0-				-0-
04	713 R	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			Y	-0-				-0-
05	733 R	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			Y	-0-				-0-
*06	660 R	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	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

01	173 R	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			Y	-0-				-0-
02	125 R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	186 #	46	-0-	-140	B	-140	46	3			Y	-0-				-0-
04	180 #	49	-0-	-131	B	-271	49	3			Y	-0-				-0-
05	186 #	16	-0-	-170	B	-441	16	3			Y	-0-				-0-
06	180 #	5	-0-	-175	B	-616	5	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	274	-0-	-5 B	-36	274	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	238	-0-	-14 B	-50	238	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -50																
03	279 #	278	-0-	-1 B	-51	278	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	296	-0-	26 B	-25	296	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	296	-0-	17 B	-8	296	3			Y	-0-					-0-
*06	277 R	285	-0-	8 B	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

01	395 R	447	-0-	52 B	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	35	-0-	-21 B	-21	35	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21																
03	442 R	463	-0-	21 B	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
04	168 R	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	165 R	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*06	196 R	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

01	558 #	538	-0-	-20 B	-305	538	3			Y	-0-					-0-
02	504 #	218	-0-	-286 B	-591	218	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -306 CANCELLED UNDERAGE -> -285																
03	527 #	388	-0-	-139 B	-445	388	3			Y	-0-					-0-
04	510 #	628	-0-	118 B	-327	628	3			Y	-0-					-0-
05	527 #	615	-0-	88 B	-239	615	3			Y	-0-					-0-
06	510 #	596	-0-	86 B	-153	596	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

01	589 #	463	-0-	-126 B	-194	463	3			Y	-0-					-0-
02	532 #	486	-0-	-46 B	-240	486	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -240																
03	527 #	563	-0-	36 B	-204	563	3			Y	-0-					-0-
04	510 #	21	-0-	-489 B	-693	21	3			Y	-0-					-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527 B	-1220					Y	-0-					-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510 B	-1730					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

01	682 #	628	-0-	-54 B	-523	578	3	50	9	Y	45	42	0			6
02	616 #	485	-0-	-131 B	-654	471	3	14	9	Y	13	17	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -654																
03	806 #	158	-0-	-648 B	-1302	112	3	46	9	Y	42	39	0			5
04	780 #	523	-0-	-257 B	-1559	499	3	24	9	Y	22	24	0			3
05	682 #	673	-0-	-9 B	-1568	648	3	25	9	Y	23	23	0			3
06	600 #	257	-0-	-343 B	-1911	245	3	12	9	Y	11	12	0			2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

01	837 #	922	-0-	85 B	-272	922	3			Y	-0-					-0-
02	756 #	756	-0-	-0- B	-272	756	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -257 CANCELLED UNDERAGE -> -15																
03	899 #	743	-0-	-156 B	-413	743	3			Y	-0-					-0-
04	870 #	719	-0-	-151 B	-564	719	3			Y	-0-					-0-
05	899 #	736	-0-	-163 B	-727	736	3			Y	-0-					-0-
06	870 #	712	-0-	-158 B	-885	712	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 #	659	-0-	-85	B	-302	659	3			Y	-0-					-0-
02	672 #	552	-0-	-120	B	-422	552	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -422																	
03	682 #	-0-	-0-	-682	B	-1104					Y	-0-					-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660	B	-1764					Y	-0-					-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682	B	-2446					Y	-0-					-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630	B	-3076					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

01	899 #	205	-0-	-694	B	-2445	201	3	4	9	Y	4	3	0			1
02	812 #	816	-0-	4	B	-2441	816	3			Y	-0-	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2441																	
03	403 #	890	-0-	487	B	-1954	883	3	7	9	Y	6	5	0			1
04	210 #	829	-0-	619	B	-1335	825	3	4	9	Y	4	4	0			1
05	403 #	1091	-0-	688	B	-647	1088	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	390 #	1020	-0-	630	B	-17	1016	3	4	9	Y	4	3	0			1

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

*01	837 #	834	-0-	-3	B	-1429	831	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
02	784 #	570	-0-	-214	B	-1643	567	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1588 CANCELLED UNDERAGE -> -55																	
*03	620 #	1038	-0-	418	B	-1170	1031	3	7	9	Y	6	5	0			1
*04	600 #	1013	-0-	413	B	-757	1007	3	6	9	Y	5	5	0			1
*05	620 #	1003	-0-	383	B	-374	992	3	11	9	Y	10	10	0			1
06	600 #	720	-0-	120	B	-254	714	3	6	9	Y	5	5	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

01	248 #	273	-0-	25	B	-1331	273	3			N	-0-					-0-
02	196 #	228	-0-	32	B	-1299	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -961 CANCELLED UNDERAGE -> -338																	
03	217 #	212	-0-	-5	B	-966	212	3			N	-0-					-0-
04	270 #	157	-0-	-113	B	-1079	157	3			N	-0-					-0-
05	279 #	157	-0-	-122	B	-1201	157	3			N	-0-					-0-
06	270 #	232	-0-	-38	B	-1239	232	3			N	-0-					-0-

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

01	589 #	543	-0-	-46	B	-197	536	3	7	9	Y	6	5	0			1
02	782 R	979	-0-	197	B	-0-	972	3	7	9	Y	6	6	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	996 R	996	-0-	-0-	B	-0-	971	3	25	9	Y	23	21	0			3
04	1099 R	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	1054 R	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
*06	988 R	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

01	526 R	526	-0-	-0-	B	-0-	523	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	315 R	315	-0-	-0-	B	-0-	309	3	6	9	Y	5	4	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427 R	427	-0-	-0-	B	-0-	425	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
04	315 R	315	-0-	-0-	B	-0-	313	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	316 R	316	-0-	-0-	B	-0-	314	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*06	395 R	395	-0-	-0-	B	-0-	394	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	391	-0-	50	B	-475	391	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	357	-0-	161	B	-314	357	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -314														
03	217 #	308	-0-	91	B	-223	308	3		Y	-0-			-0-
04	240 #	410	-0-	170	B	-53	410	3		Y	-0-			-0-
05	380 R	433	-0-	53	B	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
*06	389 R	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		Y	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

01	129 R	136	-0-	7	B	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	103	-0-	-9	B	-9	103	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9														
03	174 R	183	-0-	9	B	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	145	-0-	25	B	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
*05	161 R	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
*06	180 #	148	-0-	-32	B	-32	148	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	651 #	599	-0-	-52	B	-287	599	3		Y	-0-			-0-
02	588 #	539	-0-	-49	B	-336	539	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -118 CANCELLED UNDERAGE -> -218														
03	651 #	625	-0-	-26	B	-144	625	3		Y	-0-			-0-
04	600 #	593	-0-	-7	B	-151	593	3		Y	-0-			-0-
05	620 #	588	-0-	-32	B	-183	588	3		Y	-0-			-0-
06	600 #	534	-0-	-66	B	-249	534	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	1519 #	1285	-0-	-234	B	-1514	1285	3		Y	-0-			-0-
02	1372 #	1046	-0-	-326	B	-1840	1046	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1046 CANCELLED UNDERAGE -> -794														
03	1519 #	1399	-0-	-120	B	-1166	1399	3		Y	-0-			-0-
04	1320 #	1242	-0-	-78	B	-1244	1242	3		Y	-0-			-0-
05	1271 #	1315	-0-	44	B	-1200	1315	3		Y	-0-			-0-
06	1350 #	1163	-0-	-187	B	-1387	1163	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	496 #	449	-0-	-47	B	-207	449	3		N	-0-			-0-
02	448 #	341	-0-	-107	B	-314	341	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -278 CANCELLED UNDERAGE -> -36														
03	496 #	465	-0-	-31	B	-309	465	3		N	-0-			-0-
04	450 #	423	-0-	-27	B	-336	423	3		N	-0-			-0-
05	434 #	453	-0-	19	B	-317	453	3		N	-0-			-0-
06	450 #	402	-0-	-48	B	-365	402	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 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
01	527 #	499	-0-	-28 B	-62	499	3			Y	-0-					18
02	476 #	433	-0-	-43 B	-105	433	3			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-105												
03	527 #	532	-0-	5 B	-100	532	3			Y	-0-					18
04	510 #	496	-0-	-14 B	-114	496	3			Y	-0-					18
05	496 #	513	-0-	17 B	-97	513	3			Y	-0-					18
06	510 #	473	-0-	-37 B	-134	473	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

01	403 #	407	-0-	4 B	-43	407	2			N	-0-					-0-
02	364 #	366	-0-	2 B	-41	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-22	CANCELLED UNDERAGE ->			-19								
03	403 #	403	-0-	-0- B	-22	403	2			N	-0-					-0-
04	390 #	387	-0-	-3 B	-25	387	2			N	-0-					-0-
05	403 #	392	-0-	-11 B	-36	392	2			N	-0-					-0-
06	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-426					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

01	496 #	323	-0-	-173 B	-1129	300	3	23	9	N	21	21	0			1
02	448 #	502	-0-	54 B	-1075	490	3	12	9	N	11	11	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-997	CANCELLED UNDERAGE ->			-78								
03	496 #	488	-0-	-8 B	-1005	485	3	3	9	N	3	4	0			-0-
04	300 #	631	-0-	331 B	-0-	627	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	738 R	738	-0-	-0- B	-0-	735	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*06	674 R	674	-0-	-0- B	-0-	671	3	3	9	N	3	3	0			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

01	713 #	640	-0-	-73 B	-211	629	3	11	9	Y	10					82
02	644 #	625	-0-	-19 B	-230	612	3	13	9	Y	12					94
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-230												
03	DLQ G-10	682	-0-	682 B	452	671	3	11	9	Y	10					104
04	DLQ G-10	640	-0-	640 B	-0-	631	3	9	9	Y	8					112
05	668 R	668	-0-	-0- B	-0-	656	3	12	9	Y	11					123
*06	616 R	616	-0-	-0- B	-0-	606	3	10	9	Y	9					132

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	589 #	560	-0-	-29 B	-101	560	3			Y	-0-					1
02	532 #	605	-0-	73 B	-28	605	3			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28												
03	DLQ G-10	682	-0-	682 B	654	682	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	631	-0-	631 B	-0-	631	3			Y	-0-					1
05	811 R	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			Y	-0-					1
*06	655 R	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			Y	-0-	1	1			-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

01	876 R	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
02	644 #	559	-0-	-85 B	-85	559	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-85												
03	DLQ G-10	494	-0-	494 B	409	494	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	431	-0-	431 B	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
05	1040 R	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
*06	1008 R	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
01	651 #	623	-0-	-28 B	-192	623	3			Y	-0-					43
02	588 #	716	-0-	128 B	-64	716	3			Y	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-64												
03	DLQ G-10	776	-0-	776 B	712	776	3			Y	-0-					43
04	DLQ G-10	692	-0-	692 B	-0-	692	3			Y	-0-					43
05	899 R	899	-0-	-0- B	-0-	842	3	57	9	Y	52					95
*06	714 R	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			Y	-0-	95	1			-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155 #	135	-0-	-20 B	-169	135	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	131	-0-	-9 B	-178	131	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-60	CANCELLED UNDERAGE ->		-118									
03	155 #	145	-0-	-10 B	-70	145	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	136	-0-	-14 B	-84	136	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	126	-0-	-29 B	-113	126	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	94	-0-	-56 B	-169	94	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	279 #	284	-0-	5 B	-20	284	3			N	-0-					-0-
02	279 R	299	-0-	20 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	305 R	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	279 #	264	-0-	-15 B	-15	264	3			N	-0-					-0-
06	270 #	255	-0-	-15 B	-30	255	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

01	899 #	737	-0-	-162 B	-1547	737	3			N	-0-					-0-
02	812 #	677	-0-	-135 B	-1682	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-672	CANCELLED UNDERAGE ->		-1010									
03	899 #	855	-0-	-44 B	-716	855	3			N	-0-					-0-
04	780 #	796	-0-	16 B	-700	796	3			N	-0-					-0-
05	744 #	842	-0-	98 B	-602	842	3			N	-0-					-0-
06	840 #	782	-0-	-58 B	-660	782	3			N	-0-					-0-

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248 #	122	-0-	-126 B	-499	121	3	1	9	Y	1					3
02	224 #	62	-0-	-162 B	-661	61	3	1	9	Y	1	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-545	CANCELLED UNDERAGE ->		-116									
03	248 #	126	-0-	-122 B	-667	124	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	210 #	179	-0-	-31 B	-698	178	3	1	9	Y	1					3
05	217 #	176	-0-	-41 B	-739	174	3	2	9	Y	2	2	1			3
06	120 #	117	-0-	-3 B	-742	116	3	1	9	Y	1					4

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

01	589 #	608	-0-	19 B	-419	608	3			N	-0-					19
02	532 #	401	-0-	-131 B	-550	401	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-248	CANCELLED UNDERAGE ->		-302									
03	651 #	609	-0-	-42 B	-290	609	3			N	-0-					19
04	630 #	575	-0-	-55 B	-0-	575	3			N	-0-					19
05	651 #	589	-0-	-62 B	-62	589	3			N	-0-					19
06	600 #	492	-0-	-108 B	-170	492	3			N	-0-					19

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	130	-0-	6 B	-53	130 3		Y	-0-			-0-
02	112 #	126	-0-	14 B	-39	126 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -39												
03	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
05	155 #	127	-0-	-28 B	-28	127 3		Y	-0-			-0-
06	150 #	125	-0-	-25 B	-53	125 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	93 #	78	-0-	-15 B	-168	78 3		Y	-0-			-0-
02	84 #	75	-0-	-9 B	-177	75 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -75 CANCELLED UNDERAGE -> -102												
03	93 #	74	-0-	-19 B	-94	74 3		Y	-0-			-0-
04	90 #	72	-0-	-18 B	-112	72 3		Y	-0-			-0-
05	93 #	77	-0-	-16 B	-128	77 3		Y	-0-			-0-
06	90 #	75	-0-	-15 B	-143	75 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

01	186 #	186	-0-	-0- B	-215	186 3		Y	-0-			-0-
02	168 #	197	-0-	29 B	-186	197 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35 CANCELLED UNDERAGE -> -151												
03	186 #	198	-0-	12 B	-23	198 3		Y	-0-			-0-
04	180 #	183	-0-	3 B	-20	183 3		Y	-0-			-0-
05	217 #	180	-0-	-37 B	-57	180 3		Y	-0-			-0-
06	210 #	175	-0-	-35 B	-92	175 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	1860 #	814	-0-	-1046 B	-6827	814 3		Y	-0-			1
02	1456 #	887	-0-	-569 B	-7396	887 3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6078 CANCELLED UNDERAGE -> -1318												
03	31 #	915	-0-	884 B	-5194	915 3		Y	-0-			1
04	30 #	1523	-0-	1493 B	-3701	1523 3		Y	-0-			1
05	31 #	1485	-0-	1454 B	-2247	1485 3		Y	-0-			1
06	30 #	1381	-0-	1351 B	-896	1381 3		Y	-0-			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

01	774 R	774	-0-	-0- B	-0-	774 3		Y	-0-			-0-
02	867 R	867	-0-	-0- B	-0-	867 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 #	755	-0-	-795 B	-795	755 3		Y	-0-			-0-
04	1500 #	1286	-0-	-214 B	-1009	1286 3		Y	-0-			-0-
05	1550 #	1168	-0-	-382 B	-1391	1168 3		Y	-0-			-0-
06	930 #	1476	-0-	546 B	-845	1476 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 #	376	-0-	-523 B	-3167	376 3		Y	-0-			-0-
02	812 #	394	-0-	-418 B	-3585	394 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2216	CANCELLED UNDERAGE ->		-1369						
03	93 #	569	-0-	476 B	-1740	569 3		Y	-0-			-0-
04	90 #	899	-0-	809 B	-931	899 3		Y	-0-			-0-
05	93 #	959	-0-	866 B	-65	959 3		Y	-0-			-0-
*06	424 R	489	-0-	65 B	-0-	489 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	372 #	364	-0-	-8 B	-390	364 3		Y	-0-			1
02	336 #	351	-0-	15 B	-375	351 3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-71	CANCELLED UNDERAGE ->		-304						
03	372 #	347	-0-	-25 B	-96	347 3		Y	-0-			1
04	360 #	337	-0-	-23 B	-119	337 3		Y	-0-			1
05	403 #	349	-0-	-54 B	-173	349 3		Y	-0-			1
06	390 #	351	-0-	-39 B	-212	351 3		Y	-0-			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

01	434 #	527	-0-	93 B	-1828	527 3		Y	-0-			17
02	392 #	579	-0-	187 B	-1641	578 3	1 9	Y	1	16 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-46	CANCELLED UNDERAGE ->		-1595						
03	775 #	643	-0-	-132 B	-178	643 3		Y	-0-			2
04	750 #	809	-0-	59 B	-119	809 3		Y	-0-			2
05	777 R	896	-0-	119 B	-0-	896 3		Y	-0-			2
06	630 #	579	-0-	-51 B	-51	579 3		Y	-0-	2 1		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

01	31 #	26	-0-	-5 B	-62	26 3		N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3 B	-65	25 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-25	CANCELLED UNDERAGE ->		-40						
03	31 #	25	-0-	-6 B	-31	25 3		N	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-37	24 3		N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5 B	-42	26 3		N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5 B	-47	25 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 #	46	-0-	-16	-0-	34 3	12 9	Y	11	10 1		1
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	25 3	13 9	Y	12	12 1		1
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	37 3	19 9	Y	17	16 1		2
04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	34 3	20 9	Y	18	18 1		2
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	37 3	12 9	Y	11	12 1		1
*06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	41 3	10 9	Y	9	8 1		2

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	220 R	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	Y	9	8	1			1
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	216	3	15	9	Y	14	13	1			2
*06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	220	3	12	9	Y	11	11	1			2

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

01	434 R	434	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	32	29	1			4
						35	9									
02	964 R	964	-0-	-0-	-0-	25	1	910	3	Y	26	28	1			2
						29	9									
03	702 R	702	-0-	-0-	-0-	669	3	33	9	Y	30	28	1			4
04	598 R	598	-0-	-0-	-0-	562	3	36	9	Y	33	33	1			4
05	1054 #	359	-0-	-695	-0-	329	3	30	9	Y	27	28	1			3
06	1020 #	239	-0-	-781	-0-	214	3	25	9	Y	23	22	1			4

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3222 R	3222	-0-	-0-	-0-	2819	3	403	9	Y	366	335	1			46
02	3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	10	1	2820	3	Y	253	279	1			20
						278	9									
03	3348 #	3298	-0-	-50	-0-	3000	3	298	9	Y	271	257	1			34
04	3319 R	3319	-0-	-0-	-0-	2952	3	367	9	Y	334	327	1			41
05	3348 #	3305	-0-	-43	-0-	3009	3	296	9	Y	269	278	1			32
06	3240 #	2937	-0-	-303	-0-	2684	3	253	9	Y	230	220	1			42

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	154	-0-	-63	-0-	147	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	210 #	45	-0-	-165	-0-	34	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	217 #	49	-0-	-168	-0-	37	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	210 #	51	-0-	-159	-0-	41	3	10	9	Y	9	8	1			2

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 #	1162	-0-	-16	-0-	1112	3	50	9	Y	45	40	1			6
02	1484 #	1452	-0-	-32	-0-	1401	3	51	9	Y	46	48	1			4
03	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1888	3	56	9	Y	51	49	1			6
04	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1902	3	25	9	Y	23	26	1			3
05	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	1970	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	1890 #	1809	-0-	-81	-0-	1778	3	31	9	Y	28	26	1			5

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

01	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
02	532 #	517	-0-	-15	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	620 #	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
04	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	589 #	535	-0-	-54	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

01	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
02	812 #	782	-0-	-30	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
03	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
04	979 R	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
*05	918 R	918	-0-	-0-	-0-	889	3	29	9	Y	26	23	0			3
*06	905 R	905	-0-	-0-	-0-	806	3	99	9	Y	90	87	0			6

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

01	2883 #	2780	-0-	-103	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
02	2604 #	2540	-0-	-64	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
03	2945 #	2823	-0-	-122	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
04	2850 #	2734	-0-	-116	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
05	2914 #	2558	-0-	-356	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
06	2730 #	2545	-0-	-185	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

01	1767 #	1645	-0-	-122	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	1596 #	1446	-0-	-150	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
03	1767 #	1661	-0-	-106	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
04	1698 R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
05	1765 R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
*06	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	24	3	20	9	Y	18	18	0			1
02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	26	3	24	9	Y	22	22	0			1
03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	95	3	22	9	Y	20	20	0			1
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	219	3	7	4	Y	18	18	0			1
							20	9									
*05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	35	3	3	4	Y	17	17	0			1
							19	9									
*06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	41	3	1	4	Y	17	17	0			1
							19	9									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

01	2707	R	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
02	2420	R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	2679	R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
04	2515	R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
05	2458	R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*06	2285	R	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

01	1860	#	1327	-0-	-533	-0-	1314	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	1680	#	1155	-0-	-525	-0-	1120	3	35	9	Y	32	28	0			6
03	1860	#	1699	-0-	-161	-0-	1676	3	23	9	Y	21	24	0			3
04	1650	#	1222	-0-	-428	-0-	1179	3	43	9	Y	39	37	0			5
05	1792	R	1792	-0-	-0-	-0-	1747	3	45	9	Y	41	41	0			5
06	1650	#	1377	-0-	-273	-0-	1348	3	29	9	Y	26	26	0			5

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

01	465	#	343	-0-	-122	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	309	-0-	-111	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*06	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

01	527	#	352	-0-	-175	-0-	328	3	24	9	Y	22	21	0			3
02	588	#	191	-0-	-397	-0-	170	3	21	9	Y	19	19	0			3
03	589	#	551	-0-	-38	-0-	529	3	22	9	Y	20	21	0			2
04	570	#	72	-0-	-498	-0-	49	3	23	9	Y	21	20	0			3
05	558	#	241	-0-	-317	-0-	220	3	21	9	Y	19	20	0			2
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	5	6	0			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	112 #	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	103	3	6	9	N	5	4	0			1
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	180	3	6	9	N	5	5	0			1
*06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1	2	0			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

01	217 #	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-	6	0			-0-
02	196 #	139	-0-	-57	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	65	3	33	9	Y	30	24	0			6

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	355 R	355	-0-	-0-	-0-	61	1	285	3	Y	8					31
						9	9									
02	280 #	265	-0-	-15	-0-	55	1	201	3	Y	8					39
						9	9									
03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	62	1	353	3	Y	9					48
						10	9									
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	59	1	326	3	Y	8					56
						9	9									
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	61	1	340	3	Y	9					65
						10	9									
06	300 #	292	-0-	-8	-0-	60	1	223	3	Y	8	67	1			6
						9	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 #	560	-0-	-60	-0-	560	3			Y	-0-					2
02	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	601	-0-	601	-0-	601	3			Y	-0-					2
05	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					2
*06	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-	2	1			-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

01	651 #	560	-0-	-91	-0-	560	3			Y	-0-					103
02	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					103
03	DLQ G-10	744	-0-	744	744	744	3			Y	-0-					103
04	DLQ G-10	661	-0-	661	-0-	661	3			Y	-0-					103
05	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					103
*06	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-	83	1			20

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

01	1457 #	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-					17
02	1316 #	1085	-0-	-231	-0-	1085	3			N	-0-					17
03	1457 #	1363	-0-	-94	-0-	1363	3			N	-0-					17
04	1260 #	1303	-0-	43	-0-	1303	3			N	-0-					17
05	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1384	3	1	9	N	1					18
06	1320 #	1190	-0-	-130	-0-	1189	3	1	9	N	1					19

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

01	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1046	2	336	9	Y	305	260	1			68
02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	883	2	128	9	Y	116	184	1			-0-
03	620 #	507	-0-	-113	-0-	312	2	195	9	Y	177	161	1			16
04	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					16
05	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					16
06	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					16

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

01	SWR 10	1227	-0-	1227	107156	1136	2	91	9	Y	83	101	1			9
02	SWR 10	1077	-0-	1077	108233	1002	2	75	9	Y	68	70	1			7
03	SWR 10	638	-0-	638	108871	520	2	118	9	Y	107	96	1			18
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108871					Y	NO RPT					18
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108871					Y	NO RPT					18
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108871					Y	NO RPT					18

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

01	3303 R	3303	-0-	-0-	-0-	3225	2	78	9	Y	71	60	1			20
02	2746 R	2746	-0-	-0-	-0-	2722	2	24	9	Y	22	42	1			-0-
03	1860 #	541	-0-	-1319	-0-	499	2	42	9	Y	38	34	1			4
04	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					4
05	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4
06	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					4

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	168 #	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

01	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*06	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

01	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	542	-0-	-46	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*06	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	440	2	12	9	Y	11					119
02	392 #	373	-0-	-19	-0-	361	2	12	9	Y	11					130
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	444	2	12	9	Y	11					141
04	450 #	425	-0-	-25	-0-	416	2	9	9	Y	8					149
05	465 #	426	-0-	-39	-0-	411	2	15	9	Y	14					163
06	450 #	428	-0-	-22	-0-	422	2	6	9	Y	5					168

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 #	333	-0-	-70	-0-	331	2	2	9	Y	2					56
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					58
03	424 R	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					59
04	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	49	1			10
05	434 #	369	-0-	-65	-0-	367	2	2	9	Y	2					12
06	420 #	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-					12

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	403 #	334	-0-	-69	-0-	331	2	3	9	Y	3					124
02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	Y	6					130
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	Y	4					134
04	420 #	414	-0-	-6	-0-	413	2	1	9	Y	1	114	1			21
05	434 #	373	-0-	-61	-0-	367	2	6	9	Y	5					26
06	420 #	391	-0-	-29	-0-	390	2	1	9	Y	1					27

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	25	-0-	-115	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	25	-0-	-347	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	24	-0-	-336	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	25	-0-	-95	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					49
02	168 #	38	-0-	-130	-0-	26	3	12	9	Y	11	44	1			16
03	341 #	32	-0-	-309	-0-	25	3	7	9	Y	6					22
04	330 #	28	-0-	-302	-0-	24	3	4	9	Y	4					26
05	341 #	36	-0-	-305	-0-	26	3	10	9	Y	9					35
06	180 #	58	-0-	-122	-0-	25	3	33	9	Y	30	45	1			20

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 #	143	-0-	-229	-0-	143	3			Y	-0-					1
02	336 #	239	-0-	-97	-0-	239	3			Y	-0-					1
03	372 #	220	-0-	-152	-0-	220	3			Y	-0-					1
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					1
05	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1
*06	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

01	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					1
02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					1
03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					1
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					1
05	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					1
*06	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					44
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	193	3	11	9	Y	10	39	1			15
03	341 #	228	-0-	-113	-0-	224	3	4	9	Y	4					19
04	330 #	291	-0-	-39	-0-	288	3	3	9	Y	3					22
05	341 #	293	-0-	-48	-0-	283	3	10	9	Y	9					31
*06	324 R	324	-0-	-0-	-0-	291	3	33	9	Y	30	41	1			20

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

01	1643 #	1136	-0-	-507	-0-	1136	3			Y	-0-					41
02	1484 #	1332	-0-	-152	-0-	1320	3	12	9	Y	11	37	1			15
03	1798 #	1153	-0-	-645	-0-	1149	3	4	9	Y	4					19
04	1740 #	1500	-0-	-240	-0-	1497	3	3	9	Y	3					22
05	1798 #	1340	-0-	-458	-0-	1330	3	10	9	Y	9					31
*06	1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	1658	3	33	9	Y	30	41	1			20

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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1137	3	33	9	Y	30	23	0			7
03	T. A.		1371	-0-	1371	1371	1326	3	45	9	Y	41	38	0			10
04	T. A.		1321	-0-	1321	2692	1282	3	39	9	Y	35	39	0			6
*05	T. A.		1179	-0-	1179	3871	1138	3	41	9	Y	37	37	0			6
*06	3145		1208	-0-	-1937	1934	1189	3	19	9	Y	17	20	0			3

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

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	604	R	604	-0-	-0-	-0-	570	3	34	9	Y	31	34	1			4
02	476	#	434	-0-	-42	-0-	420	3	14	9	Y	13	16	1			1
03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	482	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	376	R	376	-0-	-0-	-0-	365	3	11	9	Y	10	11	1			1
05	396	R	396	-0-	-0-	-0-	374	3	22	9	Y	20	19	1			2
*06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	466	3	19	9	Y	17	16	1			3

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

01	1550	#	789	-0-	-761	-0-	697	3	92	9	Y	84	77	1			11
02	1400	#	888	-0-	-512	-0-	811	3	77	9	Y	70	75	1			6
03	975	R	975	-0-	-0-	-0-	876	3	99	9	Y	90	85	1			11
04	825	R	825	-0-	-0-	-0-	775	3	50	9	Y	45	51	1			5
05	991	R	991	-0-	-0-	-0-	941	3	50	9	Y	45	45	1			5
*06	774	R	774	-0-	-0-	-0-	726	3	48	9	Y	44	41	1			8

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

01	248 #	20	-0-	-228	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	826	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	586	3	25	9	Y	23	24	1			2
03	748 R	748	-0-	-0-	-0-	720	3	28	9	Y	25	24	1			3
04	690 #	402	-0-	-288	-0-	377	3	25	9	Y	23	23	1			3
05	713 #	210	-0-	-503	-0-	186	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	690 #	102	-0-	-588	-0-	84	3	18	9	Y	16	16	1			3

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

01	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	41	-0-	-43	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

01	3441 #	2801	-0-	-640	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
02	3108 #	2963	-0-	-145	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
03	3585 R	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
04	3394 R	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
05	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
06	3480 #	3140	-0-	-340	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

01	2471 R	2471	-0-	-0-	-0-	2438	3	33	9	N	30	29	0			5
02	2262 R	2262	-0-	-0-	-0-	2223	3	39	9	N	35	32	0			8
03	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2259	3	42	9	N	38	38	0			8
*04	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	2215	3	48	9	N	44	46	0			6
05	2139 #	1008	-0-	-1131	-0-	969	3	39	9	N	35	32	0			9
06	2070 #	1040	-0-	-1030	-0-	993	3	47	9	N	43	44	0			8

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

01	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
03	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
04	510 #	350	-0-	-160	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	527 #	441	-0-	-86	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*06	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

01	2015 #	1936	-0-	-79	-0-	1910	3	26	9	Y	24	24	0			1
02	1764 #	1739	-0-	-25	-0-	1715	3	24	9	Y	22	22	0			1
03	1953 #	1873	-0-	-80	-0-	1851	3	22	9	Y	20	20	0			1
04	1890 #	1697	-0-	-193	-0-	1677	3	20	9	Y	18	18	0			1
05	1953 #	1679	-0-	-274	-0-	1662	3	17	9	Y	15	16	0			-0-
06	1860 #	1587	-0-	-273	-0-	1553	3	34	9	Y	31	30	0			1

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

01	2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	2014 R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*06	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 #	313	-0-	-90	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	364 #	235	-0-	-129	-0-	36	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	317	-0-	-86	-0-	39	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	360 #	292	-0-	-68	-0-	41	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	310 #	306	-0-	-4	-0-	38	1	268	3	Y	-0-					-0-
*06	371 R	371	-0-	-0-	-0-	38	1	333	3	Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

01	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	131	-0-	-9	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	744 #	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	672 #	635	-0-	-37	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	744 #	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	720 #	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*05	713 #	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	690 #	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

01	558 #	544	-0-	-14	-0-	452	3	5	4	N	79	78	0			2
						87	9									
02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	512	3	78	9	N	71	71	0			2
03	558 #	493	-0-	-65	-0-	403	3	90	9	N	82	83	0			1
04	540 #	436	-0-	-104	-0-	350	3	11	4	N	68	67	0			2
						75	9									
*05	651 #	546	-0-	-105	-0-	446	3	37	4	N	57	58	0			1
						63	9									
06	630 #	515	-0-	-115	-0-	443	3	17	4	N	50	50	0			1
						55	9									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

01	SWR 10	1639	-0-	1639	47003	1496	3	143	9	Y	130	129	0			3
02	SWR 10	1462	-0-	1462	48465	1330	3	132	9	Y	120	119	0			4
03	SWR 10	1569	-0-	1569	50034	1419	3	150	9	Y	136	138	0			2
04	SWR 10	1424	-0-	1424	51458	1329	3	95	9	Y	86	86	0			2
*05	SWR 10	1364	-0-	1364	52822	1276	3	88	9	Y	80	81	0			1
06	SWR 10	1301	-0-	1301	54123	1204	3	97	9	Y	88	87	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

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

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	744	3	41	9	Y	37	33	1			5
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1228	3	51	9	Y	46	47	1			4
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1494	3	53	9	Y	48	46	1			6
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1368	3	25	9	Y	23	26	1			3
05	1426 N	392	-0-	-1034	-0-	368	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	1500 N	429	-0-	-1071	-0-	411	3	18	9	Y	16	16	1			3

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	474	3	10	4	Y	-0-					-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	387	3	11	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*05	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

01	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	360 N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	3	7	4	Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	326	3	9	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
*05	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	579	-0-	-201	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*05	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	112	-0-	-608	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

01	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1601	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 #: 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
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
*05	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*05	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	4	Y	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	3	12	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1228	-0-	-116	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	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 #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1056	-0-	-120	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1706	-0-	-2	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

01	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5186	3	46	4	Y	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4810	-0-	-150	-0-	4810	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	3157	-0-	-1643	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
*05	5828	X	4955	-0-	-873	-0-	4810	3	145	4	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4859	-0-	-211	-0-	4683	3	176	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

01	899	N	872	-0-	-27	-0-	835	3	37	9	N	34	36	0			2
02	812	N	665	-0-	-147	-0-	636	3	29	9	N	26	26	0			2
03	899	N	651	-0-	-248	-0-	622	3	29	9	N	26	26	0			2
04	840	N	568	-0-	-272	-0-	543	3	25	9	N	23	23	0			2
*05	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	3			N	-0-	2	0			-0-
06	630	N	467	-0-	-163	-0-	467	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

01	2387	X	1966	-0-	-421	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1595	-0-	-561	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1592	-0-	-795	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1705	-0-	-605	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1422	-0-	-965	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1286	-0-	-604	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

01	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	806 N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

01	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	448 N	336	-0-	-112	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	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

01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	747	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	614	3	25	9	Y	23	24	1			2
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	652	3	28	9	Y	25	24	1			3
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	646	3	25	9	Y	23	23	1			3
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	640	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	562	3	17	9	Y	15	15	1			3

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

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

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

01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					17
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					17
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					17
04	600 N	722	-0-	122	-0-	722	3			Y	-0-					17
05	DLQ G-10	749	-0-	749	749	749	3			Y	-0-					17
06	DLQ G-10	620	-0-	620	1369	595	3	25	9	Y	23					40

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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3906 X	3114	-0-	-792	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	3500 X	2730	-0-	-770	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
03	3875 X	3428	-0-	-447	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	3600 X	3480	-0-	-120	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
06	3330 X	3202	-0-	-128	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

01	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4787	3	20	9	N	18	17	1			4
02	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4349	3	12	9	N	11	12	1			3
03	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8217	3	12	9	N	11	11	1			3
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4222	3	15	9	N	14	15	1			2
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-	2	1			-0-
*06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	349	-0-	-1325	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	103	-0-	-1381	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	151	-0-	-1461	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

01	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2963	3	9	9	N	8	14	1			2
02	2800	X	1156	-0-	-1644	-0-	1156	3			N	-0-	2	1			-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			1

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	232	2	152	9	Y	138	77	1			91
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	168	2	46	9	Y	42	42	1			91
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	393	2	39	9	Y	35	87	1			39
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	247	2	86	9	Y	78	83	1			34
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	166	2	177	9	Y	161	145	1			50
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	236	2	132	9	Y	120	134	1			36

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
06	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

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RAYDEN //CONT.// 695567
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	672	N	448	-0-	-224	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	744	N	300	-0-	-444	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-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

01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2246	3	8	9	N	7	8	1				2
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	606	3	171	9	N	155	118	1				39
03	651	N	214	-0-	-437	-0-	84	3	130	9	N	118	126	1				31
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	822	3	180	9	N	164	174	1				21
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	616	3	164	9	N	149	146	1				24
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	536	3	195	9	N	177	155	1				46

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

01	5549	X	5129	-0-	-420	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4580	-0-	-432	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	5005	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4817	-0-	-133	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4771	-0-	-179	-0-	4771	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

01	SWR 10	4299	-0-	4299	61619	4144	3	41	4	N	104	101	0			16
						114	9									
02	SWR 10	4130	-0-	4130	65749	4019	3	111	9	N	101	96	0			21
03	SWR 10	5280	-0-	5280	71029	5177	3	103	9	N	94	89	0			26
04	SWR 10	5491	-0-	5491	76520	5369	3	122	9	N	111	118	0			19
05	SWR 10	5623	-0-	5623	82143	5344	3	149	4	N	118	105	0			32
						130	9									
06	SWR 10	5211	-0-	5211	87354	4926	3	175	4	N	100	114	0			18
						110	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

01	3968 X	3933	-0-	-35	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
02	3584 X	3549	-0-	-35	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
03	3968 X	3925	-0-	-43	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
04	3840 X	3800	-0-	-40	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3161	-0-	-776	-0-	3161	3			Y	-0-					-0-
*06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	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

01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	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

01	19716 X	516	-0-	-19200	-0-	293	2	223	9	Y	203	202	0	1	8	1
02	17808 X	6993	-0-	-10815	-0-	6016	2	977	9	Y	888	883	0	3	8	3
03	8091 X	2985	-0-	-5106	-0-	2670	2	315	9	Y	286	285	0	3	8	1
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	3633	2	480	9	Y	436	427	0	8	8	2
05	7750 X	2685	-0-	-5065	-0-	2255	2	430	9	Y	391	382	0	9	8	2
06	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	1	3	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					236
02	14B2 EXT	7562	-0-	7562	7875	6716	2	846	9	N	769	730	1	3	8	272
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7875					N	-0-					272
04	8683 X	808	-0-	-7875	-0-	808	2			N	-0-					272
05	8370 X	38	-0-	-8332	-0-	38	2			N	-0-					272
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					272

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

01	948 X	948	-0-	-0-	-0-	598	2	350	9	N	318	363	1	2	8	635
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	2418	2	856	9	N	778	567	1	8	8	838
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4179	2	705	9	N	641	722	1	14	8	743
04	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7523	2	133	9	N	121	185	1	21	8	658
05	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2628	2	22	9	N	20	6	8			672
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					672

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	2650	2	961	9	N	874	1142	1	3	8	391
02	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	4005	2	1140	9	N	1036	927	1	3	8	497
03	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	5341	2	1202	9	N	1093	941	1	4	8	645
04	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	5313	2	1060	9	N	964	1120	1	6	8	483
05	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	3964	2	992	9	N	902	718	1	6	8	661
*06	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1496	2	458	9	N	416	515	1	1	8	561

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

01	29047 X	419	-0-	-28628	-0-	417	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
02	26236 X	14671	-0-	-11565	-0-	14129	2	542	9	Y	493	488	0	3	8	2
03	21731 X	14010	-0-	-7721	-0-	13629	2	381	9	Y	346	345	0	1	8	2
04	21030 X	17439	-0-	-3591	-0-	16871	2	568	9	Y	516	511	0	4	8	3
05	18383 X	336	-0-	-18047	-0-	291	2	45	9	Y	41	44	0			-0-
06	15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

01	23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-
02	18872 X	-0-	-0-	-18872	-0-					Y	-0-					-0-
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5952	-0-	-2108	-0-	5718	2	234	9	Y	213	209	0	3	8	1
02	5796	X	4973	-0-	-823	-0-	4831	2	142	9	Y	129	129	0	1	8	-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5176	2	251	9	Y	228	226	0	1	8	1
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	5740	2	325	9	Y	295	292	0	3	8	1
05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7022	2	135	9	Y	123	122	0	1	8	1
06	5760	X	5355	-0-	-405	-0-	5355	2			Y	-0-	1	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	66	2	502	9	Y	456	448	0	6	8	2
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	10	2	462	9	Y	420	418	0	3	8	1
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	540	X	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	11284	X	2778	-0-	-8506	-0-	2683	2	95	9	Y	86	85	0	1	8	-0-
02	10192	X	8566	-0-	-1626	-0-	8434	2	132	9	Y	120	119	0	1	8	-0-
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	10571	X	2411	-0-	-8160	-0-	2265	2	146	9	Y	133	134	0			1
02	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	16404	2	559	9	Y	508	505	0	1	8	2
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
06	16410	X	4	-0-	-16406	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375 X	4923	-0-	-14452	-0-	4711	2	212	9	Y	193	195	0			1
02	17500 X	-0-	-0-	-17500	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14539 X	10677	-0-	-3862	-0-	10300	2	377	9	Y	343	340	0	1	8	2
04	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-					-0-
06	10320 X	63	-0-	-10257	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
06	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

01	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-					-0-
02	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					-0-
03	32674 X	-0-	-0-	-32674	-0-					Y	-0-					-0-
04	31620 X	-0-	-0-	-31620	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-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

01	7099 X	276	-0-	-6823	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					-0-
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

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

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

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

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034 X	1075	-0-	-17959	-0-	1060	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	17192 X	-0-	-0-	-17192	-0-					Y	-0-					-0-
03	14663 X	52	-0-	-14611	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-					Y	-0-					-0-
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885 X	9475	-0-	-16410	-0-	9183	2	292	9	Y	265	264	0	2	8	1
02	23324 X	4	-0-	-23320	-0-	1	2	3	9	Y	3	1	0	3	8	-0-
03	25823 X	-0-	-0-	-25823	-0-					Y	-0-					-0-
04	24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-					Y	-0-					-0-
05	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	-0-					-0-
06	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47213 X	-0-	-0-	-47213	-0-					Y	-0-					-0-
02	42644 X	-0-	-0-	-42644	-0-					Y	-0-					-0-
03	47213 X	-0-	-0-	-47213	-0-					Y	-0-					-0-
04	23880 X	-0-	-0-	-23880	-0-					Y	-0-					-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522 X	333	-0-	-20189	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	17444 X	-0-	-0-	-17444	-0-					Y	-0-					-0-
03	16895 X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-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 #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	795	-0-	-4785	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	855	-0-	-13064	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	14112	X	-0-	-0-	-14112	-0-					Y	-0-					-0-
03	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					-0-
04	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-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
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	3		3	8		-0-
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					Y	-0-					-0-
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-					-0-
02	55356	X	-0-	-0-	-55356	-0-					Y	-0-					-0-
03	61287	X	-0-	-0-	-61287	-0-					Y	-0-					-0-
04	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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
01	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					Y	-0-					-0-
02	30576	X	-0-	-0-	-30576	-0-					Y	-0-					-0-
03	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					Y	-0-					-0-
04	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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
01	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					-0-
02	22988	X	-0-	-0-	-22988	-0-					Y	-0-					-0-
03	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					-0-
04	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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
01	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
02	28700	X	-0-	-0-	-28700	-0-					Y	-0-					-0-
03	31775	X	-0-	-0-	-31775	-0-					Y	-0-					-0-
04	30750	X	-0-	-0-	-30750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	16156	X	-0-	-0-	-16156	-0-					Y	-0-					-0-
03	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	-0-					-0-
04	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50589	X	50589	-0-	-0-	-0-	49771	2	818	9	Y	744	738	0	6	8	3
02	50932	X	34031	-0-	-16901	-0-	33254	2	777	9	Y	706	704	0	3	8	2
03	57133	X	40467	-0-	-16666	-0-	39902	2	565	9	Y	514	512	0	2	8	2
04	55290	X	23586	-0-	-31704	-0-	23116	2	470	9	Y	427	425	0	2	8	2
05	57133	X	5600	-0-	-51533	-0-	5508	2	92	9	Y	84	86	0			-0-
06	48960	X	1943	-0-	-47017	-0-	1932	2	11	9	Y	10	10	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
01	50468	X	44769	-0-	-5699	-0-	44342	2	427	9	Y	388	382	0	6	8	2
02	45584	X	31667	-0-	-13917	-0-	31338	2	329	9	Y	299	296	0	4	8	1
03	50468	X	37610	-0-	-12858	-0-	37216	2	394	9	Y	358	355	0	2	8	2
04	48240	X	23016	-0-	-25224	-0-	22720	2	296	9	Y	269	268	0	2	8	1
05	49848	X	5294	-0-	-44554	-0-	5253	2	41	9	Y	37	37	0	1	8	-0-
06	43320	X	496	-0-	-42824	-0-	493	2	3	9	Y	3	3	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
01	41044	X	19567	-0-	-21477	-0-	19251	2	316	9	Y	287	285	0	2	8	1
02	38808	X	37485	-0-	-1323	-0-	36312	2	1173	9	Y	1066	1059	0	4	8	4
03	42966	X	30160	-0-	-12806	-0-	29513	2	647	9	Y	588	587	0	2	8	3
04	41580	X	28442	-0-	-13138	-0-	27864	2	578	9	Y	525	521	0	4	8	3
05	41509	X	42	-0-	-41467	-0-	41	2	1	9	Y	1	4	0			-0-
06	40170	X	14	-0-	-40156	-0-	14	2			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
01	6696	X	1573	-0-	-5123	-0-	291	1	1147	2	Y	123	3	0	120	8	-0-
							135	9									
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					Y	45	45	8			-0-
03	11005	X	565	-0-	-10440	-0-	50	1	421	2	Y	85	80	0	5	8	-0-
							94	9									
04	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-					-0-
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-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
01	30535	X	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	4	4	8			-0-
02	15876	X	10116	-0-	-5760	-0-	10022	2	94	9	Y	85	81	0	4	8	-0-
03	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	13948	2	63	9	Y	57	54	0	3	8	-0-
04	10710	X	8129	-0-	-2581	-0-	8128	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					-0-
06	13560	X	13	-0-	-13547	-0-	10	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					Y	-0-					-0-
02	21448	X	6339	-0-	-15109	-0-	6249	2	90	9	Y	82	81	0	1	8	-0-
03	18011	X	9431	-0-	-8580	-0-	9370	2	61	9	Y	55	54	0	1	8	-0-
04	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-					-0-
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
06	9120	X	-0-	-0-	-9120	-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
01	32891	X	-0-	-0-	-32891	-0-					Y	-0-					-0-
02	17080	X	-0-	-0-	-17080	-0-					Y	-0-					-0-
03	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	-0-					-0-
04	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	21	2	8	9	Y	7	3	0	4	8	-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
02	20076	X	-0-	-0-	-20076	-0-					Y	-0-					-0-
03	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55087	X	-0-	-0-	-55087	-0-					Y	-0-					-0-
02	28644	X	22799	-0-	-5845	-0-	22702	2	97	9	Y	88	81	0	7	8	-0-
03	24056	X	12605	-0-	-11451	-0-	12543	2	62	9	Y	56	54	0	2	8	-0-
04	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					Y	-0-					-0-
05	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					Y	-0-					-0-
06	24420	X	-0-	-0-	-24420	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-					-0-
02	952	X	3	-0-	-949	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					Y	-0-					-0-
02	39508	X	-0-	-0-	-39508	-0-					Y	-0-					-0-
03	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-					-0-
02	29484	X	9123	-0-	-20361	-0-	8982	2	141	9	Y	128	127	0	1	8	-0-
03	34438	X	34438	-0-	-0-	-0-	34115	2	323	9	Y	294	289	0	4	8	1
04	28740	X	11258	-0-	-17482	-0-	11119	2	139	9	Y	126	120	0	6	8	1
05	10106	X	17	-0-	-10089	-0-	11	2	6	9	Y	5	1	0	5	8	-0-
06	33330	X	-0-	-0-	-33330	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34503	X	9	-0-	-34494	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	31164	X	-0-	-0-	-31164	-0-					Y	-0-					-0-
03	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-					-0-
04	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-					-0-
02	36512	X	-0-	-0-	-36512	-0-					Y	-0-					-0-
03	36766	X	722	-0-	-36044	-0-	404	2	318	9	Y	289	288	0			1
04	35580	X	13955	-0-	-21625	-0-	13814	2	141	9	Y	128	120	0	8	8	1
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	13	2	8	9	Y	7	1	0	7	8	-0-
06	690	X	1	-0-	-689	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
01	36797	X	18520	-0-	-18277	-0-	18270	2	250	9	Y	227	225	0	2	8	1
02	33236	X	26660	-0-	-6576	-0-	26298	2	362	9	Y	329	324	0	5	8	1
03	36797	X	27078	-0-	-9719	-0-	26649	2	429	9	Y	390	387	0	2	8	2
04	32430	X	3426	-0-	-29004	-0-	3379	2	47	9	Y	43	44	0	1	8	-0-
05	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					-0-
06	28560	X	13	-0-	-28547	-0-	2	2	11	9	Y	10	10	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
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	613	2	81	9	Y	74	74	8			-0-
02	T. A.		728	-0-	728	728	346	2	382	9	Y	347	244	0	102	8	1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	728					Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	728					Y	-0-					-0-
05	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-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
01	51429	X	36395	-0-	-15034	-0-	36022	3	373	9	Y	339	328	0	11	8	1
02	46452	X	148	-0-	-46304	-0-	148	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	50003	X	-0-	-0-	-50003	-0-					Y	-0-					-0-
04	48390	X	-0-	-0-	-48390	-0-					Y	-0-					-0-
05	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					Y	-0-					-0-
06	35220	X	-0-	-0-	-35220	-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
01	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					427
02	15652	X	3747	-0-	-11905	-0-	133	1	3607	2	N	6	6	8			427
							7	9									
03	3224	X	584	-0-	-2640	-0-	37	1	517	2	N	27	1	8			453
							30	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					453
06	4020	X	1802	-0-	-2218	-0-	59	1	1741	2	N	2	149	1			306
							2	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	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

01	53630	X	-0-	-0-	-53630	-0-					Y	-0-						-0-
02	44632	X	38740	-0-	-5892	-0-	38594	2	146	9	Y	133	127	0	6	8		-0-
03	52259	X	52259	-0-	-0-	-0-	51933	2	326	9	Y	296	289	0	6	8		1
04	43470	X	17069	-0-	-26401	-0-	16926	2	143	9	Y	130	120	0	10	8		1
05	42904	X	26	-0-	-42878	-0-	17	2	9	9	Y	8	1	0	8	8		-0-
06	50580	X	1	-0-	-50579	-0-	1	2			Y	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

01	34968	X	31388	-0-	-3580	-0-	30699	2	689	9	Y	626	620	0	6	8		3
02	35700	X	14262	-0-	-21438	-0-	13919	2	343	9	Y	312	312	0	2	8		1
03	39525	X	25674	-0-	-13851	-0-	25096	2	578	9	Y	525	521	0	2	8		3
04	38250	X	18494	-0-	-19756	-0-	18252	2	242	9	Y	220	220	0	2	8		1
05	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-					Y	-0-	1	0				-0-
06	30390	X	-0-	-0-	-30390	-0-					Y	-0-						-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

01	42098	X	-0-	-0-	-42098	-0-					Y	-0-						-0-
02	35028	X	10842	-0-	-24186	-0-	10701	2	141	9	Y	128	127	0	1	8		-0-
03	42582	X	42582	-0-	-0-	-0-	42260	2	322	9	Y	293	289	0	3	8		1
04	34140	X	15579	-0-	-18561	-0-	15440	2	139	9	Y	126	120	0	6	8		1
05	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-	1	0				-0-
06	41220	X	-0-	-0-	-41220	-0-					Y	-0-						-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

01	12462	X	3051	-0-	-9411	-0-	2909	3	142	9	Y	129	124	0	4	8		1
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					Y	-0-	1	0				-0-
03	8928	X	2238	-0-	-6690	-0-	2171	3	67	9	Y	61	61	0				-0-
04	5700	X	854	-0-	-4846	-0-	854	3			Y	-0-						-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-						-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-						-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

01	26319	X	4166	-0-	-22153	-0-	3814	3	352	9	Y	320	313	0	6	8		1
02	24584	X	3	-0-	-24581	-0-	3	3			Y	-0-	1	0				-0-
03	27218	X	2541	-0-	-24677	-0-	2489	3	52	9	Y	47	45	0	2	8		-0-
04	26340	X	1545	-0-	-24795	-0-	1538	3	7	9	Y	6	6	8				-0-
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-						-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-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 #: 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
01	39742	X	25846	-0-	-13896	-0-	25527	3	319	9	Y	290	282	0	9	8	1
02	36204	X	42	-0-	-36162	-0-	42	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	40083	X	-0-	-0-	-40083	-0-					Y	-0-					-0-
04	38790	X	-0-	-0-	-38790	-0-					Y	-0-					-0-
05	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					Y	-0-					-0-
06	25020	X	-0-	-0-	-25020	-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
01	20863	X	4608	-0-	-16255	-0-	4595	3	13	9	Y	12	3	0	9	8	-0-
02	20832	X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	3	3	8			-0-
03	23064	X	4707	-0-	-18357	-0-	4520	3	187	9	Y	170	165	0	4	8	1
04	22320	X	2329	-0-	-19991	-0-	2325	3	4	9	Y	4	1	0	4	8	-0-
05	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-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
01	24056	X	11557	-0-	-12499	-0-	11540	3	17	9	Y	15	9	0	8	8	-0-
02	31276	X	3	-0-	-31273	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-					Y	-0-					-0-
04	33510	X	-0-	-0-	-33510	-0-					Y	-0-					-0-
05	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-					-0-
06	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	20576	-0-	-24901	-0-	20529	3	47	9	Y	43	26	0	19	8	-0-
02	41076	X	32	-0-	-41044	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	45477	X	-0-	-0-	-45477	-0-					Y	-0-					-0-
04	42540	X	-0-	-0-	-42540	-0-					Y	-0-					-0-
05	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					Y	-0-					-0-
06	19920	X	-0-	-0-	-19920	-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
01	11501	X	2568	-0-	-8933	-0-	2562	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	10388	X	-0-	-0-	-10388	-0-					Y	-0-					-0-
03	10974	X	3278	-0-	-7696	-0-	3200	3	78	9	Y	71	66	0	5	8	-0-
04	10620	X	1361	-0-	-9259	-0-	1357	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-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
01	39804	X	7782	-0-	-32022	-0-	7646	3	136	9	Y	124	124	0	1	8	1
02	35952	X	4	-0-	-35948	-0-	4	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	39804	X	-0-	-0-	-39804	-0-					Y	-0-					-0-
04	35610	X	-0-	-0-	-35610	-0-					Y	-0-					-0-
05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-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
01	3038	X	2366	-0-	-672	-0-	1720	2	646	9	Y	587	588	0	1	8	5
02	2716	X	2161	-0-	-555	-0-	1613	2	548	9	Y	498	497	0	3	8	3
03	3007	X	2404	-0-	-603	-0-	1814	2	590	9	Y	536	533	0	4	8	2
04	2910	X	2269	-0-	-641	-0-	1732	2	537	9	Y	488	488	0			2
05	2697	X	1564	-0-	-1133	-0-	1202	2	362	9	Y	329	326	0	2	8	3
06	2340	X	1474	-0-	-866	-0-	1155	2	319	9	Y	290	290	0	2	8	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

01	23157 X	7553	-0-	-15604	-0-	5021	2	2532	9	Y	2302	2291	0	16	8	10
02	18564 X	-0-	-0-	-18564	-0-					Y	351	357	0	3	8	1
03	13330 X	6422	-0-	-6908	-0-	3229	2	3193	9	Y	2903	2884	0	6	8	14
04	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-					Y	1095	1098	0	6	8	5
05	13330 X	6227	-0-	-7103	-0-	3078	2	3149	9	Y	2863	2836	0	20	8	12
*06	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	6401	2	4437	9	Y	4034	4006	0	20	8	20

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

01	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	2835	2	2341	9	Y	2128	2119	0	4	8	18
02	5068 X	4353	-0-	-715	-0-	2884	2	1469	9	Y	1335	1335	0	9	8	9
03	5611 X	3043	-0-	-2568	-0-	2259	2	784	9	Y	713	704	0	15	8	3
04	5430 X	2856	-0-	-2574	-0-	2275	2	581	9	Y	528	529	0			2
05	5177 X	3025	-0-	-2152	-0-	2168	2	857	9	Y	779	761	0	14	8	6
06	5010 X	2791	-0-	-2219	-0-	2193	2	598	9	Y	544	546	0	1	8	3

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

01	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	4914	2	1968	9	Y	1789	1791	0	1	8	15
02	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	5004	2	1273	9	Y	1157	1160	0	4	8	8
03	7037 X	5797	-0-	-1240	-0-	4650	2	1147	9	Y	1043	1040	0	7	8	4
04	6810 X	6269	-0-	-541	-0-	5044	2	1225	9	Y	1114	1113	0			5
05	7037 X	5503	-0-	-1534	-0-	4436	2	1067	9	Y	970	962	0	5	8	8
06	6720 X	5870	-0-	-850	-0-	4800	2	1070	9	Y	973	971	0	6	8	4

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46841 X	34190	-0-	-12651	-0-	24645	3	9545	9	N	8677	8764	1	109	8	38
02	46172 X	33107	-0-	-13065	-0-	24812	3	8295	9	N	7541	6524	1	84	8	971
03	51119 X	26379	-0-	-24740	-0-	20050	3	6329	9	N	5754	6581	1	72	8	72
04	49470 X	24580	-0-	-24890	-0-	17982	3	6598	9	N	5998	5901	1	91	8	78
*05	43152 X	15983	-0-	-27169	-0-	10671	3	218	4	N	4631	4391	1	54	8	264
						5094	9									
06	35460 X	22803	-0-	-12657	-0-	15743	3	332	4	N	6116	5818	1	114	8	448
						6728	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18387

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

01	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	1037	2	1100	9	Y	1000	1003	0	3	8	8
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	863	2	1638	9	Y	1489	955	0	535	8	7
03	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	918	2	1685	9	Y	1532	1364	0	169	8	6
04	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	784	2	1345	9	Y	1223	1224	0			5
05	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	812	2	1378	9	Y	1253	1200	0	48	8	10
*06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	654	2	1088	9	Y	989	973	0	22	8	4

HAMMERHEAD 54-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 283410 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10135 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 283494 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8785 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	90	1	250	3	Y	463	973	1			64
						78	4	509	9							
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	549	1	2502	3	Y	738	734	1			68
						276	4	812	9							
03	10788 X	4851	-0-	-5937	-0-	608	1	3237	3	Y	546	526	1			88
						405	4	601	9							
04	10440 X	2799	-0-	-7641	-0-	298	1	1658	3	Y	319	316	1			91
						492	4	351	9							
05	10788 X	7471	-0-	-3317	-0-	772	1	5372	3	Y	914	922	1			83
						322	4	1005	9							
06	4680 X	4665	-0-	-15	-0-	505	1	3059	3	Y	677	729	1			31
						356	4	745	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE EAST WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9000	-0-	-455	-0-	8377	3	623	9	N	566	759	1			517
02	8540	X	4866	-0-	-3674	-0-	4591	3	275	9	N	250	548	1			219
03	9238	X	5781	-0-	-3457	-0-	5502	3	279	9	N	254	204	1			269
04	8910	X	6569	-0-	-2341	-0-	6232	3	337	9	N	306	186	1			389
05	8990	X	5860	-0-	-3130	-0-	5523	3	337	9	N	306	366	1			329
*06	8700	X	3760	-0-	-4940	-0-	3625	2	135	9	N	123	184	0			268

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

01	12214	X	3787	-0-	-8427	-0-	580	1	3055	3	N	138	384	1			319
							152	9									
02	11032	X	4834	-0-	-6198	-0-	3804	3	1030	9	N	936	757	1			498
03	12214	X	5062	-0-	-7152	-0-	4435	3	627	9	N	570	754	1			314
04	9780	X	7489	-0-	-2291	-0-	6906	3	583	9	N	530	371	1			473
05	6076	X	5491	-0-	-585	-0-	4877	3	614	9	N	558	361	1			670
*06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	5743	2	541	9	N	492	556	0			606

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

01	18631	X	15969	-0-	-2662	-0-	880	1	14078	3	N	662	370	1			1053
							283	4	728	9							
*02	16352	X	12385	-0-	-3967	-0-	12385	2			N	-0-	598	0			455
03	18104	X	13382	-0-	-4722	-0-	13243	3	139	9	N	126					581
04	16830	X	12993	-0-	-3837	-0-	12683	3	310	9	N	282	188	1			675
05	16554	X	12779	-0-	-3775	-0-	12511	3	268	9	N	244	348	1			571
*06	15450	X	12031	-0-	-3419	-0-	11785	2	246	9	N	224	193	0			602

DR STATE EAST WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

01	13423	X	11748	-0-	-1675	-0-	810	1	10391	3	N	497	565	1			580
							547	9									
02	11676	X	10005	-0-	-1671	-0-	9500	3	505	9	N	459	575	1			464
03	12431	X	10970	-0-	-1461	-0-	10502	3	468	9	N	425	497	1			392
04	11520	X	9328	-0-	-2192	-0-	8930	3	398	9	N	362					754
05	11842	X	10287	-0-	-1555	-0-	9884	3	403	9	N	366	560	1			560
*06	11400	X	9650	-0-	-1750	-0-	9226	2	424	9	N	385	567	0			378

DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

01	15283	X	6040	-0-	-9243	-0-	5778	3	262	9	N	238	192	1			544
*02	13804	X	-0-	-0-	-13804	-0-					N	-0-	184	0			360
03	15283	X	4	-0-	-15279	-0-	4	3			N	-0-					360
04	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					360
05	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					360
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					360

DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

01	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	227	1	2479	4	N	339	379	1			658
							373	9									
02	4200	X	1127	-0-	-3073	-0-	65	3	949	4	N	103	357	1			404
							113	9									
03	3782	X	1356	-0-	-2426	-0-	1260	4	96	9	N	87					491
04	3660	X	1534	-0-	-2126	-0-	1428	4	106	9	N	96					587
*05	3069	X	1233	-0-	-1836	-0-	995	4	238	9	N	216	370	0			433
*06	2970	X	174	-0-	-2796	-0-	17	2	157	9	N	143	184	0			392

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
OWL HILLS STATE WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	9599	-0-	-5963	-0-	550	1	8342	3	N	573	1314	1			331
							77	4	630	9							
02	8288	X	8089	-0-	-199	-0-	6468	2	1549	4	N	65					396
							72	9									
03	9393	X	6553	-0-	-2840	-0-	5821	2	396	4	N	305	365	1			336
							336	9									
04	9300	X	6001	-0-	-3299	-0-	5536	2	175	4	N	264	365	1			235
							290	9									
05	9610	X	6319	-0-	-3291	-0-	5773	2	405	4	N	128					363
							141	9									
06	9660	X	6981	-0-	-2679	-0-	6937	2	43	4	N	1					364
							1	9									

DR STATE EAST WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

01	4774	X	2873	-0-	-1901	-0-	130	1	2510	3	N	64					466
							163	4	70	9							
02	4312	X	3366	-0-	-946	-0-	3286	2	80	9	N	73	189	1			350
03	4588	X	3648	-0-	-940	-0-	3289	2	317	4	N	38					388
							42	9									
*04	4440	X	2850	-0-	-1590	-0-	2697	2	153	9	N	139	184	0			343
*05	4588	X	1791	-0-	-2797	-0-	1766	2	25	9	N	23					366
*06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4733	2	13	4	N	168	193	0			341
							185	9									

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

01	9393	X	8103	-0-	-1290	-0-	755	1	6204	3	N	1040	937	1			1222
							1144	9									
02	8484	X	6365	-0-	-2119	-0-	5614	3	751	9	N	683	1495	1			410
03	9393	X	7794	-0-	-1599	-0-	6675	2	1119	9	N	1017	949	1			478
04	9030	X	6974	-0-	-2056	-0-	5941	2	1033	9	N	939	1088	1			329
05	8091	X	6750	-0-	-1341	-0-	5712	2	1038	9	N	944	370	1			903
*06	8250	X	6960	-0-	-1290	-0-	5893	2	1067	9	N	970	1515	0			358

DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

01	56283	X	56283	-0-	-0-	-0-	840	1	52758	3	N	2057	2662	1			913
							422	4	2263	9							
02	44996	X	26045	-0-	-18951	-0-	25306	3	739	9	N	672	952	1			633
03	49817	X	39919	-0-	-9898	-0-	38450	2	1469	9	N	1335	1333	1			635
*04	48569	X	48569	-0-	-0-	-0-	45991	2	2578	9	N	2344	2242	0			737
05	49817	X	36857	-0-	-12960	-0-	35057	2	1800	9	N	1636	1657	1			716
*06	48210	X	44724	-0-	-3486	-0-	42737	2	1987	9	N	1806	1862	0			660

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

01	8680	X	7680	-0-	-1000	-0-	1	1	6782	3	N	815	741	1	15	8	234
							897	9									
02	7840	X	1268	-0-	-6572	-0-	838	3	430	9	N	391	385	1	4	8	236
03	7967	X	7456	-0-	-511	-0-	7093	3	363	9	N	330	2	1	5	8	559
04	7560	X	8366	-0-	806	-0-	7508	3	858	9	N	780	975	1	8	8	356
*05	7688	X	5462	-0-	-2226	-0-	5093	3	369	9	N	335	318	1	5	8	368
*06	7440	X	6511	-0-	-929	-0-	6070	3	441	9	N	401	582	1	6	8	181

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	326	1	7274	3	N	453	379	1	11	8	303
							498	9									
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	281	1	6406	3	N	421	555	1	6	8	163
							463	9									
03	7781	X	7562	-0-	-219	-0-	279	1	6798	3	N	441	369	1	5	8	230
							485	9									
04	7830	X	6992	-0-	-838	-0-	233	1	6335	3	N	385	376	1	7	8	232
							424	9									
*05	8091	X	6825	-0-	-1266	-0-	240	1	6200	3	N	350	356	1	5	8	221
							385	9									
*06	7830	X	6257	-0-	-1573	-0-	151	1	5775	3	N	301	184	1	4	8	334
							331	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

01	12400	X	11888	-0-	-512	-0-	48	1	10850	3	Y	900	666	1	6	8	421
							990	9									
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	50	1	9812	3	Y	710	790	1	1	8	340
							781	9									
03	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	55	1	10537	3	Y	778	969	1	1	8	148
							856	9									
04	11880	X	10098	-0-	-1782	-0-	9342	3	756	9	Y	687	683	1	5	8	147
*05	12276	X	7817	-0-	-4459	-0-	119	1	7271	3	Y	388	303	1			232
							427	9									
06	11490	X	10299	-0-	-1191	-0-	283	1	9712	3	Y	276	234	1			274
							304	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

01	13857	X	13443	-0-	-414	-0-	57	1	12795	3	Y	537	396	1	5	8	250
							591	9									
02	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	60	1	11555	3	Y	422	469	1	1	8	202
							464	9									
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	65	1	12500	3	Y	499	605	1	1	8	95
							549	9									
04	13020	X	12010	-0-	-1010	-0-	11522	3	488	9	Y	444	439	1	5	8	95
*05	13454	X	8155	-0-	-5299	-0-	107	1	7758	3	Y	264	201	1			158
							290	9									
*06	13020	X	7312	-0-	-5708	-0-	147	1	7029	3	Y	124	159	1			123
							136	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	867	1	16770	3	Y	529	690	1			408
							38	4	582	9							
02	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	665	1	14698	3	Y	325	559	1			174
							358	9									
03	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	845	1	16043	3	Y	238	288	1			124
							79	4	262	9							
04	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	931	1	15823	3	Y	187	169	1			142
							704	4	206	9							
05	16802	X	15514	-0-	-1288	-0-	807	1	14547	3	Y	145	182	1			105
							160	9									
*06	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	910	1	16609	3	Y	185	92	1	1	8	197
							204	9									

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1426	-0-	-775	-0-	300	1	1	3	Y	-0-					373
							1125	4									
02	1792	N	770	-0-	-1022	-0-	210	1	456	3	Y	91	60	8			404
							4	4	100	9							
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	880	1	793	3	Y	441	463	1	68	8	314
							2	4	485	9							
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	555	1	654	3	Y	176	53	8			437
							2	4	194	9							
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	600	1	530	3	Y	277	56	8			658
							305	9									
06	1920	N	1165	-0-	-755	-0-	630	1	511	3	Y	22					680
							24	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	330	1	4850	3	N	689	24	8			1009
							300	4	758	9							
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	840	1	4615	3	N	945	1386	1	8	8	560
							178	4	1040	9							
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	855	1	4910	3	N	799	900	1	7	8	452
							879	9									
04	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	750	1	4397	3	N	683	7	8			1128
							194	4	751	9							
05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	900	1	5136	3	N	807	468	1	7	8	1460
							888	9									
*06	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	900	1	4654	3	N	716	1329	1	5	8	842
							57	4	788	9							

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	9183	-0-	-86	-0-	407	1	7756	3	N	576	453	1			533
							386	4	634	9							
02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	437	1	7485	3	N	698	180	1	59	8	992
							45	4	768	9							
03	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	524	1	8443	3	N	686	1300	1	8	8	370
							755	9									
04	8910	X	6838	-0-	-2072	-0-	467	1	5702	3	N	590	460	1	8	8	492
							20	4	649	9							
05	9269	X	7540	-0-	-1729	-0-	733	1	6146	3	N	601	453	1	7	8	633
							661	9									
06	8970	X	6385	-0-	-2585	-0-	533	1	5371	3	N	437	452	1	4	8	614
							481	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28700 X	28700	-0-	-0-	-0-	1325	1	24273	3	Y	2498	2519	0	7	8	440
						354	4	2748	9							
02	23688 X	20580	-0-	-3108	-0-	888	1	17431	3	Y	2055	2182	0			313
						2261	9									
03	26226 X	22220	-0-	-4006	-0-	954	1	18616	3	Y	2409	2346	0			376
						2650	9									
04	31092 X	31092	-0-	-0-	-0-	1342	1	26949	3	Y	2111	1922	0			565
						479	4	2322	9							
05	44842 X	44842	-0-	-0-	-0-	1974	1	41043	3	Y	1659	1954	0			270
						1825	9									
*06	32644 X	32644	-0-	-0-	-0-	1364	1	29025	3	Y	1744	1742	0			272
						337	4	1918	9							

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

01	5301 X	4112	-0-	-1189	-0-	2548	3	308	4	Y	1142	1078	1	112	8	261
						1256	9									
02	3108 X	1726	-0-	-1382	-0-	1092	3	29	4	Y	550	347	1	79	8	385
						605	9									
03	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	3829	3	7	4	Y	1461	1343	1	113	8	390
						1607	9									
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	3401	3	40	4	Y	991	1080	1	105	8	196
						1090	9									
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	3422	3	887	9	Y	806	720	1	61	8	221
*06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	2894	3	1012	9	Y	920	913	1	55	8	173

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

01	27745 X	24155	-0-	-3590	-0-	1041	1	21051	3	Y	1442	1395	0	6	8	186
						477	4	1586	9							
02	25172 X	16551	-0-	-8621	-0-	702	1	14632	3	Y	1106	1108	0			184
						1217	9									
03	27869 X	21784	-0-	-6085	-0-	955	1	19521	3	Y	1189	1188	0			185
						1308	9									
04	26970 X	19759	-0-	-7211	-0-	879	1	17285	3	Y	1179	1172	0			192
						298	4	1297	9							
05	25885 X	22510	-0-	-3375	-0-	968	1	20058	3	Y	1349	1346	0			195
						1484	9									
06	23370 X	12980	-0-	-10390	-0-	604	1	11618	3	Y	689	767	0			117
						758	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

01	20801 X	20760	-0-	-41	-0-	973	1	17819	3	Y	1553	1655	0	4	8	296
						260	4	1708	9							
02	19040 X	16613	-0-	-2427	-0-	733	1	14384	3	Y	1360	1442	0			214
						1496	9									
03	21080 X	20055	-0-	-1025	-0-	886	1	17280	3	Y	1717	1658	0			273
						1889	9									
04	20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	884	1	17751	3	Y	1483	1351	0			405
						316	4	1631	9							
05	21080 X	17914	-0-	-3166	-0-	749	1	15578	3	Y	1443	1616	0			232
						1587	9									
*06	20231 X	20231	-0-	-0-	-0-	839	1	17843	3	Y	1220	1249	0			203
						207	4	1342	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35860	X	35860	-0-	-0-	-0-	1557	1	31574	3	Y	1833	1765	0	8	8	236
							713	4	2016	9							
02	36851	X	36851	-0-	-0-	-0-	1601	1	33368	3	Y	1711	1669	0			278
							1882	9									
03	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	1657	1	33870	3	Y	1641	1660	0			259
							1805	9									
04	29534	X	29534	-0-	-0-	-0-	1342	1	26404	3	Y	1211	1264	0			206
							456	4	1332	9							
05	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	1189	1	24643	3	Y	1275	1295	0			186
							1403	9									
06	24960	X	16831	-0-	-8129	-0-	799	1	15380	3	Y	593	677	0			102
							652	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

01	20460	X	17227	-0-	-3233	-0-	793	1	15325	3	Y	977	1163	1			676
							34	4	1075	9							
02	18564	X	17713	-0-	-851	-0-	715	1	15825	3	Y	1066	1341	1			401
							1173	9									
03	20553	X	19866	-0-	-687	-0-	915	1	17368	3	Y	1362	1252	1			511
							85	4	1498	9							
04	19890	X	16509	-0-	-3381	-0-	809	1	13756	3	Y	1210	952	1			769
							613	4	1331	9							
05	20336	X	19218	-0-	-1118	-0-	943	1	16982	3	Y	1175	1256	1			688
							1293	9									
06	19230	X	17738	-0-	-1492	-0-	855	1	15612	3	Y	1155	596	1	3	8	1244
							1271	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

01	11749	X	10048	-0-	-1701	-0-	900	1	7536	3	N	1247	933	1	81	8	629
							240	4	1372	9							
02	10108	X	9591	-0-	-517	-0-	840	1	7251	3	N	1364	1358	1	98	8	537
							1500	9									
03	11191	X	10339	-0-	-852	-0-	855	1	8094	3	N	1264	937	1	61	8	803
							1390	9									
04	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	900	1	7591	3	N	1239	928	1	13	8	1101
							1363	9									
05	10633	X	9997	-0-	-636	-0-	930	1	7824	3	N	1130	1804	1	7	8	420
							1243	9									
06	10290	X	9459	-0-	-831	-0-	870	1	7250	3	N	1105	873	1	41	8	611
							123	4	1216	9							

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

01	11749	X	10464	-0-	-1285	-0-	9362	3	231	4	Y	792	804	0			32
							871	9									
02	10192	X	6075	-0-	-4117	-0-	5694	3	60	4	Y	292	304	0			20
							321	9									
03	11284	X	10600	-0-	-684	-0-	9709	3	891	9	Y	810	773	0	15	8	42
04	10920	X	9959	-0-	-961	-0-	9266	3	693	9	Y	630	625	0			47
05	11284	X	8938	-0-	-2346	-0-	8272	3	666	9	Y	605	616	0			36
06	10260	X	463	-0-	-9797	-0-	4	1	373	3	Y	65	47	0	3	8	51
							14	4	72	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	930	1	11533	3	N	1259	1359	1	2	8	1382
							650	4	1385	9							
02	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	835	1	11151	3	N	1194	1779	1			797
							1313	9									
03	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	905	1	12123	3	N	1197	1776	1			218
							1317	9									
04	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	870	1	11269	3	N	1098	883	1			433
							52	4	1208	9							
05	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	920	1	11987	3	N	1134	874	1	2	8	691
							1247	9									
*06	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	900	1	11360	3	N	1153	1392	1			452
							1268	9									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

01	6913	X	5826	-0-	-1087	-0-	840	1	4114	3	N	793	939	1	71	8	274
							872	9									
02	6244	X	6185	-0-	-59	-0-	840	1	4271	3	N	798	460	1	12	8	600
							196	4	878	9							
03	6851	X	6081	-0-	-770	-0-	855	1	4423	3	N	730	903	1	12	8	415
							803	9									
04	6390	X	5750	-0-	-640	-0-	900	1	3817	3	N	839	465	1	12	8	777
							110	4	923	9							
05	6851	X	6185	-0-	-666	-0-	930	1	4371	3	N	804	893	1	11	8	677
							884	9									
06	6630	X	4903	-0-	-1727	-0-	795	1	3341	3	N	697	860	1	8	8	506
							767	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

01	26288	X	26038	-0-	-250	-0-	1209	1	22132	3	Y	2159	2182	0	6	8	382
							322	4	2375	9							
02	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	940	1	18448	3	Y	1973	2059	0			296
							2170	9									
03	33533	X	33533	-0-	-0-	-0-	1553	1	30293	3	Y	1534	1577	0			253
							1687	9									
04	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	1283	1	25768	3	Y	1625	1451	0			427
							458	4	1788	9							
05	23591	X	23288	-0-	-303	-0-	972	1	20205	3	Y	1919	2059	0			287
							2111	9									
*06	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	1008	1	21419	3	Y	1440	1493	0			234
							248	4	1584	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

01	9517	X	4590	-0-	-4927	-0-	1088	1	2295	3	N	294	440	1			272
							884	4	323	9							
02	8596	X	5944	-0-	-2652	-0-	1218	1	4036	3	N	483	467	1	1	8	287
							159	4	531	9							
03	9517	X	5275	-0-	-4242	-0-	1326	1	3415	3	N	485	470	1	2	8	300
							534	9									
04	8190	X	7159	-0-	-1031	-0-	1273	1	5279	3	N	347	438	1			209
							225	4	382	9							
05	6634	X	2296	-0-	-4338	-0-	497	1	1652	3	N	134					343
							147	9									
06	6360	X	2715	-0-	-3645	-0-	547	1	1886	3	N	256					599
							282	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11680	-0-	-410	-0-	930	1	9513	3	Y	888	899	0			35
							260	4	977	9							
02	9856	X	9759	-0-	-97	-0-	840	1	8100	3	Y	690	682	0			43
							60	4	759	9							
03	10912	X	10739	-0-	-173	-0-	930	1	8931	3	Y	798	783	0	15	8	43
							878	9									
04	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	900	1	9534	3	Y	782	766	0			59
							860	9									
05	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	910	1	9285	3	Y	771	782	0			48
							848	9									
06	10560	X	2909	-0-	-7651	-0-	460	1	2234	3	Y	120	77	0	4	8	87
							83	4	132	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
01	6727	X	5891	-0-	-836	-0-	930	1	3944	3	N	819	908	1	46	8	730
							116	4	901	9							
02	6076	X	5067	-0-	-1009	-0-	800	1	3544	3	N	629	20	8			1339
							31	4	692	9							
03	6727	X	5965	-0-	-762	-0-	930	1	4163	3	N	793	1281	1	111	8	740
							872	9									
04	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	1215	1	8898	3	N	2272	1843	1	146	8	1023
							46	4	2499	9							
05	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	1835	1	10953	3	N	2822	2764	1	89	8	992
							3104	9									
*06	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	1700	1	10276	3	N	2683	2141	1	78	8	1456
							155	4	2951	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
01	63798	X	55306	-0-	-8492	-0-	900	1	51337	3	N	2009	1311	1	19	8	1390
							859	4	2210	9							
02	56532	X	49904	-0-	-6628	-0-	840	1	47108	3	N	1778	2300	1	6	8	862
							1956	9									
03	58373	X	53923	-0-	-4450	-0-	930	1	50948	3	N	1859	1796	1			925
							2045	9									
04	55500	X	50268	-0-	-5232	-0-	760	1	46783	3	N	1637	1696	1			866
							924	4	1801	9							
05	55986	X	55211	-0-	-775	-0-	930	1	52091	3	N	1991	2263	1			594
							2190	9									
06	53520	X	50942	-0-	-2578	-0-	865	1	48215	3	N	1693	1773	1			514
							1862	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7851	-0-	-1108	-0-	900	1	5605	3	N	633	951	1	2	8	258
							650	4	696	9							
02	7672	X	7569	-0-	-103	-0-	840	1	5962	3	N	605	470	1			393
							101	4	666	9							
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	930	1	6905	3	N	632	386	1			639
							695	9									
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	860	1	6608	3	N	562	923	1			278
							73	4	618	9							
05	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	930	1	7116	3	N	592	451	1			419
							651	9									
*06	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	900	1	6686	3	N	558	395	1			582
							100	4	614	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29171	X	26424	-0-	-2747	-0-	920	1	22790	3	N	1164	911	1			1523
							1434	4	1280	9							
02	26460	X	23796	-0-	-2664	-0-	840	1	21947	3	N	917	1360	1			1080
							1009	9									
03	29295	X	25919	-0-	-3376	-0-	900	1	23890	3	N	1026	1620	1			486
							1129	9									
04	28350	X	23900	-0-	-4450	-0-	847	1	21956	3	N	727	430	1			783
							297	4	800	9							
05	28117	X	25542	-0-	-2575	-0-	930	1	23653	3	N	872	842	1			813
							959	9									
06	25560	X	24158	-0-	-1402	-0-	825	1	22457	3	N	796	1283	1			326
							876	9									

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

01	19747	X	16012	-0-	-3735	-0-	14783	3	491	4	Y	671	844	1			388
							738	9									
02	16296	X	16045	-0-	-251	-0-	15286	3	759	9	Y	690	507	1			571
03	18042	X	14560	-0-	-3482	-0-	13431	3	270	4	Y	781	970	1			382
							859	9									
04	17460	X	10225	-0-	-7235	-0-	9570	3	269	4	Y	351	432	1			301
							386	9									
05	18042	X	7	-0-	-18035	-0-	7	3			Y	-0-					301
06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	-0-	300	1	1	8	-0-

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

01	5146	X	4664	-0-	-482	-0-	3526	3	585	4	N	503	451	1	2	8	253
							553	9									
02	4648	X	1850	-0-	-2798	-0-	1571	3	47	4	N	211	58	8			406
							232	9									
03	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	4177	3	543	9	N	494	472	1	14	8	414
04	4980	X	4015	-0-	-965	-0-	3517	3	39	4	N	417	449	1	15	8	367
							459	9									
05	5146	X	3914	-0-	-1232	-0-	3523	3	391	9	N	355	456	1	8	8	258
06	4560	X	3612	-0-	-948	-0-	3196	3	20	4	N	360	17	8			601
							396	9									

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

01	7409	X	6750	-0-	-659	-0-	845	1	4398	3	N	579	436	1			481
							870	4	637	9							
02	6692	X	5952	-0-	-740	-0-	840	1	4212	3	N	615	456	1	69	8	571
							223	4	677	9							
03	6975	X	6276	-0-	-699	-0-	930	1	4728	3	N	562	472	1	67	8	594
							618	9									
04	6750	X	5063	-0-	-1687	-0-	775	1	3696	3	N	471	471	1	74	8	520
							74	4	518	9							
05	6944	X	5803	-0-	-1141	-0-	825	1	4422	3	N	505	468	1	63	8	494
							556	9									
06	6540	X	4590	-0-	-1950	-0-	800	1	3260	3	N	482	462	1	45	8	469
							530	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	18671	3	621	4	Y	881	853	1			394
							969	9									
02	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	14841	3	495	9	Y	450	396	1			448
03	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16202	3	326	4	Y	285	525	1			208
							314	9									
04	16110	X	11394	-0-	-4716	-0-	10782	3	303	4	Y	281	287	1			202
							309	9									
05	16647	X	8	-0-	-16639	-0-	8	3			Y	-0-					202
06	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-	201	1	1	8	-0-

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4543	-0-	-882	-0-	2717	3	329	4	Y	1361	1247	1	130	8	297
							1497	9									
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	3171	3	83	4	Y	1079	591	1	135	8	650
							1187	9									
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	3906	3	8	4	Y	1218	1362	1	114	8	392
							1340	9									
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	3731	3	43	4	Y	1196	1244	1	122	8	222
							1316	9									
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	3852	3	1453	9	Y	1321	1113	1	93	8	337
*06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	3524	3	1337	9	Y	1215	1245	1	75	8	232

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	507	1	10182	3	Y	1046	1056	0	4	8	150
							233	4	1151	9							
02	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	596	1	12411	3	Y	690	713	0			127
							759	9									
03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	593	1	12108	3	Y	774	771	0			130
							851	9									
04	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	846	1	16641	3	Y	649	661	0			118
							287	4	714	9							
05	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	658	1	13648	3	Y	580	601	0			97
							638	9									
*06	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	836	1	16083	3	Y	851	810	0	1	8	137
							936	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	163	1			-0-
02	10948	X	-0-	-0-	-10948	-0-					Y	-0-					-0-
03	12121	X	9773	-0-	-2348	-0-	9374	3	189	4	Y	191	136	1			55
							210	9									
04	11730	X	8693	-0-	-3037	-0-	8120	3	228	4	Y	314	216	1			153
							345	9									
05	1271	X	7	-0-	-1264	-0-	7	3			Y	-0-					153
06	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-	153	1			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	26254	-0-	-158	-0-	1155	1	23379	3	Y	1083	1109	0	5	8	154
							529	4	1191	9							
02	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	901	1	18768	3	Y	886	887	0			153
							975	9									
03	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	955	1	19509	3	Y	1039	1025	0			167
							1143	9									
04	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	993	1	19538	3	Y	1088	1071	0			184
							337	4	1197	9							
05	31788	X	31788	-0-	-0-	-0-	1410	1	29225	3	Y	1048	1069	0			163
							1153	9									
06	18060	X	14754	-0-	-3306	-0-	696	1	13400	3	Y	598	653	0			108
							658	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	9468	-0-	-4668	-0-	452	1	8281	3	Y	558	594	0	2	8	103
							121	4	614	9							
02	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	627	1	12295	3	Y	1351	1272	0			182
							1486	9									
03	14012	X	11938	-0-	-2074	-0-	528	1	10311	3	Y	999	1018	0			163
							1099	9									
04	13560	X	12166	-0-	-1394	-0-	524	1	10514	3	Y	855	787	0			231
							187	4	941	9							
05	14756	X	12295	-0-	-2461	-0-	520	1	10818	3	Y	870	966	0			135
							957	9									
*06	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	707	1	15048	3	Y	738	754	0			119
							175	4	812	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	336	1	6150	3	Y	18	15	0			3
							89	4	20	9							
02	T. A.		14513	-0-	14513	14513	702	1	13763	3	Y	44	41	0			6
							48	9									
03	T. A.		4301	-0-	4301	18814	209	1	4074	3	Y	16	19	0			3
							18	9									
04	T. A.		568	-0-	568	19382	27	1	529	3	Y	3	4	0			2
							9	4	3	9							
05	19833	X	451	-0-	-19382	-0-	20	1	418	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
06	15540	X	404	-0-	-15136	-0-	17	1	355	3	Y	25	23	0			3
							4	4	28	9							

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	300	1	3565	3	Y	420	415	0	14	8	99
							81	4	462	9							
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	283	1	3378	3	Y	928	773	0	80	8	174
							60	4	1021	9							
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	312	1	3731	3	Y	928	871	0	40	8	191
							1021	9									
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	289	1	3200	3	Y	843	865	0	7	8	162
							86	4	927	9							
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	353	1	4778	3	Y	983	975	0	8	8	162
							34	4	1081	9							
*06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	287	1	3891	3	Y	752	767	0	4	8	143
							37	4	827	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34503	X	33460	-0-	-1043	-0-	938	1	29969	3	Y	1977	2126	0	5	8	357
							378	4	2175	9							
02	32256	X	25327	-0-	-6929	-0-	737	1	22630	3	Y	1782	1690	0			449
							1960	9									
03	35712	X	32676	-0-	-3036	-0-	1074	1	29692	3	Y	1736	1788	0			397
							1910	9									
04	34560	X	31023	-0-	-3537	-0-	1053	1	28054	3	Y	1468	1555	0			310
							301	4	1615	9							
05	35278	X	31697	-0-	-3581	-0-	961	1	29025	3	Y	1555	1627	0			238
							1711	9									
06	32370	X	28203	-0-	-4167	-0-	918	1	25862	3	Y	1294	1330	0			202
							1423	9									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14632	X	13613	-0-	-1019	-0-	599	1	9706	3	Y	1267	1449	1	9	8	331
							1914	4	1394	9							
02	14224	X	7979	-0-	-6245	-0-	331	1	5975	3	Y	831	903	1	1	8	258
							759	4	914	9							
03	15748	X	15600	-0-	-148	-0-	627	1	13479	3	Y	1182	1058	1	2	8	380
							194	4	1300	9							
04	15240	X	14277	-0-	-963	-0-	594	1	12920	3	Y	489	690	1			179
							225	4	538	9							
05	15748	X	14911	-0-	-837	-0-	612	1	13764	3	Y	419	489	1			109
							74	4	461	9							
06	15090	X	8186	-0-	-6904	-0-	313	1	7595	3	Y	245	268	1	2	8	84
							8	4	270	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

01	18476	X	14930	-0-	-3546	-0-	971	1	10689	3	Y	1067	1164	1	6	8	298
							2096	4	1174	9							
02	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	964	1	12270	3	Y	906	947	1			257
							1240	4	997	9							
03	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	1027	1	14191	3	Y	993	958	1			292
							28	4	1092	9							
04	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	1033	1	14181	3	Y	885	989	1			188
							181	4	974	9							
05	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	1072	1	15021	3	Y	822	751	1	1	8	258
							51	4	904	9							
*06	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	945	1	13233	3	Y	1012	994	1	1	8	275
							1113	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	889	1	9781	3	Y	1745	1917	1	11	8	494
							1921	4	1920	9							
02	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	716	1	9109	3	Y	1628	1665	1	1	8	456
							921	4	1791	9							
03	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	833	1	11500	3	Y	1734	1677	1			513
							22	4	1907	9							
04	12930	X	12889	-0-	-41	-0-	757	1	10402	3	Y	1452	1650	1	1	8	314
							133	4	1597	9							
05	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	788	1	11046	3	Y	1684	1483	1	2	8	513
							37	4	1852	9							
06	12930	X	11139	-0-	-1791	-0-	670	1	9380	3	Y	990	1175	1	1	8	327
							1089	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

01	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	331	1	5373	3	Y	1291	1374	1	8	8	310
							1061	4	1420	9							
02	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	489	1	8834	3	Y	1469	1385	1	1	8	393
							1120	4	1616	9							
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	288	1	6159	3	Y	1231	1195	1	2	8	427
							88	4	1354	9							
04	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	306	1	6637	3	Y	1876	1834	1			469
							115	4	2064	9							
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	318	1	7148	3	Y	2135	2136	1	1	8	467
							39	4	2349	9							
*06	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	442	1	10746	3	Y	1901	1798	1	10	8	560
							12	4	2091	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

01	52731	X	51876	-0-	-855	-0-	1487	1	47510	3	Y	2073	2288	0	6	8	390
							599	4	2280	9							
02	49717	X	49717	-0-	-0-	-0-	1503	1	46161	3	Y	1866	1777	0			479
							2053	9									
03	53382	X	40379	-0-	-13003	-0-	1356	1	37473	3	Y	1409	1540	0			348
							1550	9									
04	51660	X	36512	-0-	-15148	-0-	1252	1	33312	3	Y	1447	1492	0			303
							356	4	1592	9							
05	55056	X	48147	-0-	-6909	-0-	1464	1	44222	3	Y	2237	2210	0			330
							2461	9									
06	53280	X	45108	-0-	-8172	-0-	1482	1	41725	3	Y	1728	1782	0			276
							1901	9									

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	5506	3	1426	9	N	1296	1296	1	664
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	4411	3	1184	9	N	1076	1076	1	664
03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	4166	3	1587	9	N	1443	1443	1	664
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			664
05	5487	X	30	-0-	-5457	-0-	30	3			N	-0-			664
06	5310	X	1899	-0-	-3411	-0-	1505	3	394	9	N	358	358	1	664

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13423	X	13301	-0-	-122	-0-	8873	3	4251	4	N	161	161	1			396
							177	9									
02	13356	X	8742	-0-	-4614	-0-	8547	3	1	4	N	176	176	1			396
							194	9									
03	14787	X	9369	-0-	-5418	-0-	9146	3	28	4	N	177	177	1			396
							195	9									
04	14310	X	5923	-0-	-8387	-0-	5743	3	180	9	N	164	164	1			396
05	13299	X	11671	-0-	-1628	-0-	11481	3	190	9	N	173	173	1			396
06	12870	X	10072	-0-	-2798	-0-	9886	3	186	9	N	169	169	1			396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

01	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	4285	3	4197	9	Y	3815	3815	0			-0-
*02	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	9760	3	6518	9	Y	5925	5925	0			-0-
*03	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	24398	3	5834	9	Y	5304	5304	0			-0-
*04	44883	X	44883	-0-	-0-	-0-	37183	3	7700	9	Y	7000	7000	0			-0-
*05	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	27640	3	9692	9	Y	8811	8811	0			-0-
*06	38413	X	38413	-0-	-0-	-0-	31565	3	6848	9	Y	6225	6225	0			-0-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

01	5301	X	72	-0-	-5229	-0-	3	3	69	9	Y	63	27	8			641
02	3052	X	901	-0-	-2151	-0-	893	3	8	9	Y	7	400	1			248
03	2635	X	729	-0-	-1906	-0-	677	3	52	9	Y	47					295
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1159	3	68	9	Y	62					357
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	27					384
*06	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

01	341963	X	61273	-0-	-280690	-0-	708	1	56061	2	Y	2879	859	0	1990	1		89
							1337	4	3167	9			1	8				
02	58604	X	53515	-0-	-5089	-0-	646	1	50283	2	Y	2270	1998	0	288	1		70
							89	4	2497	9			3	8				
03	64883	X	50881	-0-	-14002	-0-	652	1	47898	2	Y	2081	1877	0	193	1		39
							42	4	2289	9			42	8				
04	62790	X	42020	-0-	-20770	-0-	39470	2	601	4	Y	1772	1610	0	125	1		32
							1949	9					44	8				
05	64883	X	45736	-0-	-19147	-0-	43655	2	506	4	Y	1432	1385	0	49	1		23
							1575	9					7	8				
*06	59310	X	43181	-0-	-16129	-0-	40698	2	1139	4	Y	1222	1181	0	22	1		20
							1344	9					22	8				

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427612 X	66466	-0-	-361146	-0-	696	1	60324	2	Y	3644	1098	0	2513	1	106
						1438	4	4008	9			1	8			
02	160552 X	54439	-0-	-106113	-0-	680	1	50583	2	Y	2805	2517	0	309	1	81
						90	4	3086	9			4	8			
03	177754 X	51669	-0-	-126085	-0-	672	1	48297	2	Y	2415	2239	0	197	1	42
						43	4	2657	9			18	8			
04	172020 X	52820	-0-	-119200	-0-	49680	2	756	4	Y	2167	2027	0	141	1	39
						2384	9					2	8			
05	177754 X	54669	-0-	-123085	-0-	52166	2	605	4	Y	1725	1677	0	59	1	28
						1898	9									
*06	64320 X	44853	-0-	-19467	-0-	42126	2	1178	4	Y	1408	1387	0	24	1	24
						1549	9					1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

01	467215 X	72439	-0-	-394776	-0-	593	1	65128	2	Y	4697	1428	0	3223	1	128
						1551	4	5167	9			2	8			
02	155456 X	57275	-0-	-98181	-0-	609	1	52647	2	Y	3569	3250	0	345	1	97
						93	4	3926	9			5	8			
03	172112 X	54786	-0-	-117326	-0-	575	1	50770	2	Y	3087	2898	0	213	1	50
						45	4	3396	9			23	8			
04	166560 X	54418	-0-	-112142	-0-	50628	2	770	4	Y	2745	2586	0	149	1	46
						3020	9					14	8			
05	172112 X	50139	-0-	-121973	-0-	47190	2	547	4	Y	2184	2125	0	65	1	36
						2402	9					4	8			
*06	70110 X	47218	-0-	-22892	-0-	43915	2	1227	4	Y	1887	1848	0	26	1	32
						2076	9					17	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

01	463555 X	73361	-0-	-390194	-0-	723	1	62378	2	Y	7984	2474	0	5432	1	187
						1478	4	8782	9			3	8			
02	182504 X	60337	-0-	-122167	-0-	741	1	52436	2	Y	6425	6016	0	436	1	152
						92	4	7068	9			8	8			
03	202058 X	56775	-0-	-145283	-0-	595	1	49843	2	Y	5721	5534	0	241	1	75
						44	4	6293	9			23	8			
04	195540 X	52453	-0-	-143087	-0-	46070	2	697	4	Y	5169	5009	0	151	1	71
						5686	9					13	8			
05	202058 X	50061	-0-	-151997	-0-	44551	2	514	4	Y	4542	4440	0	96	1	75
						4996	9					2	8			
*06	70980 X	45305	-0-	-25675	-0-	39909	2	1110	4	Y	3896	3869	0	33	1	66
						4286	9					3	8			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

01	19530 X	19530	-0-	-0-	-0-	608	1	14330	2	Y	3628	3303	0	290	1	174
						601	4	3991	9			1	8			
02	44772 X	14616	-0-	-30156	-0-	790	1	9202	2	Y	4065	3976	0	94	1	163
						152	4	4472	9			6	8			
03	49569 X	24167	-0-	-25402	-0-	800	1	17079	2	Y	4667	4586	0	99	1	129
						1154	4	5134	9			16	8			
04	47970 X	21592	-0-	-26378	-0-	16016	2	470	4	Y	4642	3710	0	795	1	253
						5106	9					13	8			
05	15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	10880	2	45	4	Y	4074	2174	0	2069	1	82
						4481	9					2	8			
*06	23400 X	13557	-0-	-9843	-0-	9017	2	156	4	Y	3985	3137	0	841	1	82
						4384	9					7	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	100	2	1320	9	N	1200	954	1			743
02	56840	X	-0-	-0-	-56840	-0-					N	581	928	1	1	8	395
03	62930	X	7162	-0-	-55768	-0-	616	1	3897	2	N	2408	2199	1	17	8	587
							2649	9									
04	60900	X	8195	-0-	-52705	-0-	5118	2	3077	9	N	2797	2951	1	12	8	421
05	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	5806	2	4120	9	N	3745	3733	1	2	8	431
*06	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	6574	2	3762	9	N	3420	3518	1	6	8	327

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

01	0	W	64846	-0-	64846	1624734	23	1	59826	2	Y	4381	4422	1	2	8	106
							178	4	4819	9							
02	0	W	55865	-0-	55865	1680599	22	1	51718	2	Y	3750	3696	1	4	8	156
							4125	9									
03	0	W	26564	-0-	26564	1707163	2	1	23630	2	Y	1712	1795	1	4	8	69
							1049	4	1883	9							
04	0	W	861	-0-	861	1708024	463	2	18	4	Y	345	328	0	60	1	12
							380	9					14	8			
05	0	W	11032	-0-	11032	1719056	7315	2	523	4	Y	2904	2796	0	40	1	75
							3194	9					5	8			
*06	1744510	X	25454	-0-	-1719056	-0-	21631	2	484	4	Y	3035	3000	0	51	1	42
							3339	9					17	8			

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

01	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	688	1	14244	2	Y	2822	2540	0	227	1	137
							600	4	3104	9			1	8			
02	68572	X	19298	-0-	-49274	-0-	632	1	15619	2	Y	2530	2460	0	98	1	106
							264	4	2783	9			3	8			
03	75919	X	18314	-0-	-57605	-0-	615	1	13983	2	Y	2509	2453	0	75	1	71
							956	4	2760	9			16	8			
04	73470	X	8898	-0-	-64572	-0-	6383	2	187	4	Y	2116	1697	0	365	1	115
							2328	9					10	8			
05	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	8960	2	37	4	Y	2786	1457	0	1386	1	56
							3065	9					2	8			
*06	20670	X	17669	-0-	-3001	-0-	14600	2	260	4	Y	2554	2011	0	543	1	52
							2809	9					4	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

01	22192	X	22192	-0-	-0-	-0-	681	1	20504	2	N	915	1086	1			438
							1007	9									
02	93324	X	18157	-0-	-75167	-0-	594	1	16653	2	N	827	721	1	1	8	543
							910	9									
03	103323	X	15892	-0-	-87431	-0-	585	1	14430	2	N	797	794	1	6	8	540
							877	9									
04	99990	X	10944	-0-	-89046	-0-	10275	2	669	9	N	608	597	1	3	8	548
05	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	13898	2	831	9	N	755	813	1	1	8	489
*06	21480	X	16136	-0-	-5344	-0-	15253	2	883	9	N	803	994	1	2	8	296

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	681	1	491	9	N	446	761	1			453
02	59276	X	2660	-0-	-56616	-0-	616	1	1564	2	N	436	317	1	1	8	571
							480	9									
03	65627	X	528	-0-	-65099	-0-	478	1	50	9	N	45	422	1	5	8	189
04	63510	X	-0-	-0-	-63510	-0-					N	200	1	1	5	8	383
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	9409	2	793	9	N	721	733	1	2	8	369
*06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3518	2	441	9	N	401	467	1	4	8	299

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	1734	1	9454	2	Y	1003	1014	1			35
							200	4	1103	9							
02	30492	X	11860	-0-	-18632	-0-	1542	1	9258	2	Y	924	87	0	840	1	31
							44	4	1016	9			1	8			
03	33759	X	9103	-0-	-24656	-0-	1638	1	5860	2	Y	847	800	0	48	1	24
							673	4	932	9			6	8			
04	32670	X	5590	-0-	-27080	-0-	867	1	3775	2	Y	820	804	0	14	1	22
							46	4	902	9			4	8			
05	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	802	1	9803	2	Y	878	853	0	22	1	24
							298	4	966	9			1	8			
06	12720	X	10895	-0-	-1825	-0-	52	1	9898	2	Y	760	754	0	4	1	24
							109	4	836	9			2	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	1765	1	12525	2	Y	1160	1172	1			41
							265	4	1276	9							
02	36596	X	13733	-0-	-22863	-0-	1556	1	10919	2	Y	1096	104	0	996	1	36
							52	4	1206	9			1	8			
03	40517	X	9831	-0-	-30686	-0-	1561	1	6550	2	Y	878	834	0	51	1	25
							754	4	966	9			4	8			
04	39210	X	1321	-0-	-37889	-0-	835	1	46	2	Y	400	407	0	6	1	10
							440	9					2	8			
05	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	812	1	12271	2	Y	1066	1022	0	24	1	29
							373	4	1173	9			1	8			
*06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	82	1	15799	2	Y	915	908	0	7	1	28
							174	4	1007	9			1	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
01	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	2136	1	11743	2	Y	2777	2784	1	1	8	87
							244	4	3055	9							
02	60732	X	19065	-0-	-41667	-0-	2223	1	13958	2	Y	2562	248	0	2320	1	78
							66	4	2818	9			3	8			
03	67239	X	21010	-0-	-46229	-0-	2259	1	14171	2	Y	2691	2547	0	119	1	74
							1620	4	2960	9			29	8			
04	65070	X	19482	-0-	-45588	-0-	1264	1	15212	2	Y	2564	2501	0	48	1	70
							186	4	2820	9			19	8			
05	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	1325	1	17018	2	Y	2492	2431	0	59	1	69
							514	4	2741	9			3	8			
*06	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	93	1	17971	2	Y	2384	2363	0	8	1	74
							196	4	2622	9			8	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	2001	1	20072	2	Y	2900	2934	1	1	8	95
							422	4	3190	9							
02	40880	X	21720	-0-	-19160	-0-	1723	1	17038	2	Y	2616	252	0	2375	1	81
							81	4	2878	9			3	8			
03	45260	X	25757	-0-	-19503	-0-	1768	1	18988	2	Y	2560	2421	0	131	1	72
							2185	4	2816	9			17	8			
04	43800	X	22852	-0-	-20948	-0-	1048	1	19253	2	Y	2104	2051	0	56	1	59
							237	4	2314	9			10	8			
05	26061	X	26061	-0-	-0-	-0-	1154	1	22127	2	Y	1916	1869	0	51	1	53
							672	4	2108	9			2	8			
06	24930	X	23457	-0-	-1473	-0-	110	1	21225	2	Y	1717	1704	0	9	1	53
							233	4	1889	9			4	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

01	0	Z	22323	-0-	22323	1112756	1659	1	17287	2	Y	2740	2781	1	1	8	89
							363	4	3014	9							
02	0	Z	19487	-0-	19487	1132243	1443	1	15896	2	Y	1884	182	0	1729	1	60
							76	4	2072	9			2	8			
03	0	Z	22821	-0-	22821	1155064	1479	1	17098	2	Y	2066	1944	0	112	1	59
							1971	4	2273	9			11	8			
*04	1174119	X	19055	-0-	-1155064	-0-	877	1	16511	2	Y	1330	1295	0	48	1	39
							204	4	1463	9			7	8			
05	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	1026	1	18461	2	Y	1414	1373	0	39	1	39
							562	4	1555	9			2	8			
*06	21148	X	21148	-0-	-0-	-0-	105	1	19989	2	Y	757	761	0	8	1	23
							221	4	833	9			4	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

01	36208	X	10193	-0-	-26015	-0-	805	1	8348	2	Y	785	811	1			28
							176	4	864	9							
02	32704	X	11692	-0-	-21012	-0-	868	1	9712	2	Y	969	91	0	873	1	32
							46	4	1066	9			1	8			
03	36208	X	14568	-0-	-21640	-0-	931	1	11416	2	Y	815	750	0	64	1	25
							1324	4	897	9			8	8			
04	35040	X	17618	-0-	-17422	-0-	948	1	14903	2	Y	1439	1377	0	42	1	41
							184	4	1583	9			4	8			
05	36208	X	13390	-0-	-22818	-0-	964	1	10948	2	Y	1042	1024	0	29	1	29
							332	4	1146	9			1	8			
*06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	25	1	4755	2	Y	645	652	0	2	1	20
							52	4	710	9							

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

01	99820	X	35766	-0-	-64054	-0-	174	1	34165	2	N	1297	1394	1	1	8	567
							1427	9									
02	90160	X	33425	-0-	-56735	-0-	32064	2	1361	9	N	1237	1239	1	2	8	563
03	99820	X	35882	-0-	-63938	-0-	93	1	34412	2	N	1189	1027	1	2	8	723
							69	4	1308	9							
04	96600	X	47453	-0-	-49147	-0-	46094	2	1359	9	N	1235	1411	1	1	8	546
05	31737	X	31737	-0-	-0-	-0-	30627	2	1110	9	N	1009	1220	1			335
*06	35820	X	27464	-0-	-8356	-0-	26390	2	1074	9	N	976	941	1	1	8	369

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62279 X	48205	-0-	-14074	-0-	7	1	47095	2	N	1003	1231	1			417
						1103	9									
02	56252 X	41050	-0-	-15202	-0-	39999	2	1051	9	N	955	918	1	1	8	453
03	62279 X	33629	-0-	-28650	-0-	32856	2	773	9	N	703	667	1	1	8	488
04	60270 X	21141	-0-	-39129	-0-	20679	2	462	9	N	420	435	1			473
05	34365 X	34365	-0-	-0-	-0-	33570	2	795	9	N	723	830	1			366
*06	46650 X	31398	-0-	-15252	-0-	30805	2	593	9	N	539	627	1	1	8	277

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

01	98394 X	7220	-0-	-91174	-0-	136	1	6631	2	N	412	391	1			534
						453	9									
02	88872 X	12178	-0-	-76694	-0-	214	1	11273	2	N	628	787	1			375
						691	9									
03	98394 X	12570	-0-	-85824	-0-	339	1	11341	2	N	809	740	1	1	8	443
						890	9									
04	95220 X	6143	-0-	-89077	-0-	5593	2	550	9	N	500	382	1	1	8	560
05	26016 X	26016	-0-	-0-	-0-	24846	2	1170	9	N	1064	1297	1			327
*06	21080 X	21080	-0-	-0-	-0-	20197	2	883	9	N	803	847	1	1	8	282

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

01	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	733	1	13392	2	Y	2517	2520	1	1	8	49
						162	4	2769	9							
02	34300 X	5010	-0-	-29290	-0-	277	1	3720	2	Y	820	183	0	617	1	68
						111	4	902	9			1	8			
03	37975 X	3680	-0-	-34295	-0-	643	1	1234	2	Y	1639	828	0	866	1	6
						1803	9					7	8			
04	36750 X	9464	-0-	-27286	-0-	6836	2	146	4	Y	2256	1249	0	981	1	25
						2482	9					7	8			
05	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	8877	2	63	4	Y	2803	1815	0	984	1	28
						3083	9					1	8			
*06	16500 X	12272	-0-	-4228	-0-	9083	2	3189	9	Y	2899	2384	0	491	1	47
												5	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

01	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	503	1	11122	2	Y	1613	1628	1	1	8	32
						120	4	1774	9							
02	31556 X	16321	-0-	-15235	-0-	555	1	13926	2	Y	1404	297	0	1019	1	118
						296	4	1544	9			2	8			
03	34937 X	8541	-0-	-26396	-0-	565	1	6496	2	Y	1345	698	0	750	1	7
						1480	9					8	8			
04	33810 X	12152	-0-	-21658	-0-	9949	2	148	4	Y	1868	1028	0	819	1	22
						2055	9					6	8			
05	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	10853	2	62	4	Y	1827	1184	0	646	1	18
						2010	9					1	8			
*06	17490 X	12983	-0-	-4507	-0-	11104	2	1879	9	Y	1708	1404	0	291	1	28
												3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	658	1	15319	2	Y	1617	1629	1	1	8	34
							160	4	1779	9							
02	32340	X	4084	-0-	-28256	-0-	583	1	2568	2	Y	686	151	0	511	1	57
							178	4	755	9			1	8			
03	35805	X	2487	-0-	-33318	-0-	837	1	656	2	Y	904	461	0	485	1	3
							994	9					12	8			
04	34650	X	4287	-0-	-30363	-0-	3085	2	158	4	Y	949	520	0	411	1	11
							1044	9					10	8			
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	4927	2	68	4	Y	1909	1232	0	667	1	19
							2100	9					2	8			
*06	17340	X	8478	-0-	-8862	-0-	6265	2	2213	9	Y	2012	1651	0	340	1	33
													7	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2064	2	69	4	Y	7	26	1			1
							8	9									
02	53172	X	9171	-0-	-44001	-0-	7886	2	11	4	Y	1158	60	0	1067	1	31
							1274	9					1	8			
03	58869	X	8210	-0-	-50659	-0-	6961	2	115	4	Y	1031	1001	0	25	1	27
							1134	9					9	8			
04	56970	X	4692	-0-	-52278	-0-	3702	2	244	4	Y	678	651	0	12	1	36
							746	9					6	8			
05	58869	X	566	-0-	-58303	-0-	474	2	92	9	Y	84	114	0	3	1	2
													1	8			
*06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	423	2	4	4	Y	7	4	0	5	8	-0-
							8	9									

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	5574	2	134	4	Y	663	664	1			14
							729	9									
02	66332	X	12864	-0-	-53468	-0-	11761	2	18	4	Y	986	50	0	920	1	29
							1085	9					1	8			
03	73439	X	14258	-0-	-59181	-0-	13054	2	238	4	Y	878	833	0	43	1	26
							966	9					5	8			
04	71070	X	14863	-0-	-56207	-0-	12960	2	903	4	Y	909	846	0	35	1	50
							1000	9					4	8			
05	73439	X	6357	-0-	-67082	-0-	5813	2	5	4	Y	490	518	0	11	1	10
							539	9					1	8			
*06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	649	2	305	9	Y	277	277	0	4	8	6

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
01	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	12541	2	347	4	Y	940	964	1			22
							1034	9									
02	75796	X	20956	-0-	-54840	-0-	19530	2	30	4	Y	1269	64	0	1185	1	40
							1396	9					2	8			
03	83917	X	17350	-0-	-66567	-0-	15965	2	293	4	Y	993	946	0	54	1	29
							1092	9					4	8			
04	81210	X	14703	-0-	-66507	-0-	13093	2	925	4	Y	623	574	0	37	1	35
							685	9					6	8			
05	83917	X	20098	-0-	-63819	-0-	18811	2	18	4	Y	1154	1144	0	21	1	23
							1269	9					1	8			
*06	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	12919	2	113	4	Y	942	938	0	3	1	20
							1036	9					4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	8954	2	207	4	Y	1162	1159	1	1	8	24
							1278	9									
02	0	W	9529	-0-	9529	9529	8342	2	12	4	Y	1068	56	0	1004	1	30
							1175	9					2	8			
03	0	W	9753	-0-	9753	19282	8699	2	153	4	Y	819	792	0	29	1	23
							901	9					5	8			
04	0	W	579	-0-	579	19861	400	2	23	4	Y	142	149	0	5	1	7
							156	9					4	8			
05	0	W	6535	-0-	6535	26396	5796	2	5	4	Y	667	651	0	8	1	14
							734	9					1	8			
*06	26850	X	454	-0-	-26396	-0-	405	2	3	4	Y	42	51	0	4	8	1
							46	9									

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

01	75542	X	75542	-0-	-0-	-0-	70839	2	4703	9	Y	4275	4282	1	2	8	103
02	68163	X	68163	-0-	-0-	-0-	63988	2	4175	9	Y	3795	3682	1	5	8	211
03	120280	X	27710	-0-	-92570	-0-	24468	2	1558	4	Y	1531	1601	1	4	8	137
							1684	9									
04	116400	X	1254	-0-	-115146	-0-	104	2	109	4	Y	946	856	0	205	1	12
							1041	9					10	8			
05	120280	X	4253	-0-	-116027	-0-	3276	2	68	4	Y	826	798	0	29	1	7
							909	9					4	8			
*06	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	12712	2	209	4	Y	1684	1589	0	59	1	26
							1852	9					17	8			

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

01	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	14	1	7872	2	Y	737	758	1			14
							811	9									
02	60088	X	10309	-0-	-49779	-0-	8947	2	1362	9	Y	1238	1204	1	1	8	47
03	66526	X	12604	-0-	-53922	-0-	11356	2	83	4	Y	1059	1067	1	9	8	30
							1165	9									
04	64380	X	13386	-0-	-50994	-0-	11617	2	227	4	Y	1402	1222	0	167	1	37
							1542	9					6	8			
05	66526	X	14835	-0-	-51691	-0-	12811	2	407	4	Y	1470	1175	0	294	1	37
							1617	9					1	8			
*06	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	12375	2	153	4	Y	1348	1315	0	10	1	56
							1483	9					4	8			

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

01	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	22	1	12021	2	Y	1084	1116	1			21
							1192	9									
02	67592	X	14092	-0-	-53500	-0-	12297	2	1795	9	Y	1632	1588	1	2	8	63
03	74834	X	17549	-0-	-57285	-0-	14596	2	108	4	Y	2586	2571	1	10	8	68
							2845	9									
04	72420	X	15672	-0-	-56748	-0-	14070	2	279	4	Y	1203	1075	0	157	1	33
							1323	9					6	8			
05	74834	X	16661	-0-	-58173	-0-	14925	2	482	4	Y	1140	912	0	231	1	29
							1254	9					1	8			
*06	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	15219	2	190	4	Y	983	959	0	9	1	41
							1081	9					3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	X	564	-0-	-0-	-0-	217	2	347	9	Y	315	314	1			5
02	35292	X	2335	-0-	-32957	-0-	2157	2	178	9	Y	162	160	1			7
03	64356	X	652	-0-	-63704	-0-	637	2	4	4	Y	10	11	1	5	8	1
							11	9									
04	62280	X	1096	-0-	-61184	-0-	117	2	979	9	Y	890	778	0	88	1	21
													4	8			
05	64356	X	3124	-0-	-61232	-0-	1857	2	55	4	Y	1102	880	0	214	1	28
							1212	9					1	8			
*06	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	7357	2	90	4	Y	1295	1257	0	8	1	54
							1425	9					4	8			

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	41	2	1521	9	Y	1383	1415	1	1	8	90
02	101220	X	13477	-0-	-87743	-0-	95	1	10902	2	Y	2186	1955	1	3	8	318
							75	4	2405	9							
03	112065	X	10231	-0-	-101834	-0-	49	1	7359	2	Y	2550	2452	1	9	8	407
							18	4	2805	9							
04	108450	X	7167	-0-	-101283	-0-	34	1	4895	2	Y	2028	756	0	1497	1	178
							7	4	2231	9			4	8			
05	112065	X	9337	-0-	-102728	-0-	32	1	6488	2	Y	2362	2369	0	4	1	166
							219	4	2598	9			1	8			
*06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	35	1	6230	2	Y	2362	2425	0	28	1	71
							648	4	2598	9			4	8			

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8178	-0-	-1246	-0-	31	1	5705	2	N	2220	2286	1			480
							2442	9									
02	8512	X	6304	-0-	-2208	-0-	26	1	4388	2	N	1718	1608	1			590
							1890	9									
03	9424	X	9035	-0-	-389	-0-	31	1	6323	2	N	2437	2212	1			815
							2681	9									
04	8820	X	7549	-0-	-1271	-0-	30	1	5469	2	N	1864	2005	1			674
							2050	9									
05	8308	X	7299	-0-	-1009	-0-	31	1	5446	2	N	1656	1969	1			361
							1822	9									
06	8730	X	8073	-0-	-657	-0-	30	1	5952	2	N	1901	1579	1			683
							2091	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
01	14105	X	12393	-0-	-1712	-0-	802	1	8828	2	N	2512	3199	1			497
							2763	9									
02	17192	X	14770	-0-	-2422	-0-	835	1	11005	2	N	2664	2035	1			1126
							2930	9									
03	26739	X	26739	-0-	-0-	-0-	1190	1	21852	2	N	3361	3673	1			814
							3697	9									
04	31769	X	31769	-0-	-0-	-0-	1230	1	27204	2	N	3032	3311	1			535
							3335	9									
05	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	1151	1	21949	2	N	2472	2539	1			468
							2719	9									
06	25890	X	12032	-0-	-13858	-0-	1150	1	8982	2	N	1727	1819	1			376
							1900	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	7025	-0-	-12257	-0-	1662	1	5363	9	N	4875	4842	1			440
02	17416	X	10860	-0-	-6556	-0-	532	1	4557	2	N	5246	4835	1			851
							5771	9									
03	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	666	1	14650	2	N	5684	5478	1			1057
							6252	9									
04	18660	X	12915	-0-	-5745	-0-	608	1	7764	2	N	4130	4321	1			866
							4543	9									
05	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	664	1	10990	2	N	7647	7876	1			637
							8412	9									
06	18660	X	14513	-0-	-4147	-0-	629	1	9189	2	N	4268	4167	1			738
							4695	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	9550	-0-	-5516	-0-	18	1	6575	2	N	2688	2724	1			489
							2957	9									
02	13608	X	12489	-0-	-1119	-0-	21	1	9755	2	N	2466	2314	1			641
							2713	9									
03	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	31	1	17528	2	N	3034	2897	1			778
							3337	9									
04	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	29	1	16683	2	N	2528	3018	1			288
							2781	9									
05	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	31	1	18110	2	N	2739	2631	1			396
							3013	9									
06	14580	X	14528	-0-	-52	-0-	23	1	12549	2	N	1778	1647	1			527
							1956	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	31	1	3802	2	N	1303	1333	1			282
							1433	9									
02	4368	X	4329	-0-	-39	-0-	26	1	3102	2	N	1092	999	1			375
							1201	9									
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	30	1	3743	2	N	1340	1267	1			448
							1474	9									
04	4680	X	4404	-0-	-276	-0-	30	1	2920	2	N	1322	1292	1			478
							1454	9									
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	31	1	3305	2	N	1528	1673	1			333
							1681	9									
06	4680	X	2603	-0-	-2077	-0-	11	1	1888	2	N	640	743	1			230
							704	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
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	30	1	1367	2	N	634	378	1			429
							697	9									
02	2072	X	1679	-0-	-393	-0-	24	1	1152	2	N	457	553	1			333
							503	9									
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	31	1	1564	2	N	711	728	1			316
							782	9									
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	30	1	1535	2	N	750	736	1			330
							825	9									
05	2108	X	1909	-0-	-199	-0-	31	1	1108	2	N	700	540	1			490
							770	9									
06	2310	X	1658	-0-	-652	-0-	30	1	892	2	N	669	719	1			440
							736	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					453

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

01	20274	X	14329	-0-	-5945	-0-	842	1	11647	2	N	1673	1812	1			304
							1840	9									
02	18312	X	14930	-0-	-3382	-0-	811	1	12226	2	N	1721	1577	1			448
							1893	9									
03	20274	X	20177	-0-	-97	-0-	1251	1	16238	2	N	2444	2265	1			627
							2688	9									
04	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	1230	1	16744	2	N	2318	2681	1			264
							2550	9									
05	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	1271	1	17004	2	N	1884	1876	1			272
							2072	9									
06	19530	X	15375	-0-	-4155	-0-	1190	1	12415	2	N	1609	1404	1			477
							1770	9									

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	30	1	2022	2	N	752	1134	1			465
							827	9									
02	1540	X	1447	-0-	-93	-0-	20	1	909	2	N	471	188	1			748
							518	9									
03	2139	X	1278	-0-	-861	-0-	31	1	531	2	N	651	735	1			664
							716	9									
04	2790	X	1337	-0-	-1453	-0-	30	1	552	2	N	686	732	1			618
							755	9									
05	2883	X	1903	-0-	-980	-0-	30	1	1172	2	N	637	735	1			520
							701	9									
06	2790	X	1747	-0-	-1043	-0-	30	1	987	2	N	664	734	1			450
							730	9									

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

01	25296	X	11076	-0-	-14220	-0-	732	1	7674	2	N	2427	2451	1			531
							2670	9									
02	26180	X	11231	-0-	-14949	-0-	554	1	8530	2	N	1952	1676	1			807
							2147	9									
03	28985	X	22203	-0-	-6782	-0-	1145	1	17485	2	N	3248	3319	1			736
							3573	9									
04	28050	X	16637	-0-	-11413	-0-	1015	1	12940	2	N	2438	2352	1			822
							2682	9									
05	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	1198	1	18049	2	N	2957	3209	1			570
							3253	9									
*06	23888	X	23888	-0-	-0-	-0-	1230	1	19553	2	N	2823	2175	1			1218
							3105	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
01	24180 X	14511	-0-	-9669	-0-	1169	1	9061	2	N	3892	3696	1			622
						4281	9									
02	21252 X	12757	-0-	-8495	-0-	991	1	8213	2	N	3230	3066	1			786
						3553	9									
03	21545 X	14473	-0-	-7072	-0-	1271	1	9040	2	N	3784	3685	1			885
						4162	9									
04	19260 X	8795	-0-	-10465	-0-	964	1	5148	2	N	2439	3103	1			221
						2683	9									
05	19902 X	3304	-0-	-16598	-0-	825	1	141	2	N	2125	1630	1			716
						2338	9									
06	14040 X	8462	-0-	-5578	-0-	1189	1	4259	2	N	2740	3011	1			445
						3014	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

01	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	24	1	12841	2	N	2554	2420	1			725
						2809	9									
02	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	28	1	18393	2	N	3709	3727	1			707
						4080	9									
03	30154 X	30154	-0-	-0-	-0-	31	1	25130	2	N	4539	4473	1	166	8	607
						4993	9									
04	24880 X	24880	-0-	-0-	-0-	30	1	21253	2	N	3270	3002	1			875
						3597	9									
05	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	30	1	19432	2	N	2994	2959	1	100	8	810
						3293	9									
*06	24464 X	24464	-0-	-0-	-0-	30	1	21141	2	N	2994	3142	1	9	8	653
						3293	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

01	37541 X	24061	-0-	-13480	-0-	19	1	19292	2	N	4318	3968	1			1076
						4750	9									
02	33908 X	24597	-0-	-9311	-0-	21	1	19993	2	N	4166	4289	1			953
						4583	9									
03	37541 X	29242	-0-	-8299	-0-	28	1	24255	2	N	4508	4586	1			875
						4959	9									
04	33240 X	30981	-0-	-2259	-0-	30	1	25763	2	N	4716	4892	1			699
						5188	9									
05	33263 X	28072	-0-	-5191	-0-	31	1	23607	2	N	4031	4368	1			362
						4434	9									
06	28290 X	25813	-0-	-2477	-0-	30	1	21842	2	N	3583	3098	1			847
						3941	9									

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

01	39289 X	39289	-0-	-0-	-0-	27	1	29098	2	Y	9240	10664	1			1132
						10164	9									
02	62328 X	41940	-0-	-20388	-0-	1046	1	32262	2	Y	7847	8086	1			893
						8632	9									
03	69006 X	54980	-0-	-14026	-0-	1271	1	44729	2	Y	8164	8407	1			650
						8980	9									
04	42240 X	39264	-0-	-2976	-0-	1046	1	32018	2	Y	5636	6011	1			275
						6200	9									
05	46438 X	15050	-0-	-31388	-0-	738	1	9281	2	Y	4574	3296	1			1553
						5031	9									
06	53220 X	18734	-0-	-34486	-0-	1230	1	11749	2	Y	5232	5470	1			1315
						5755	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
01	52173	X	21924	-0-	-30249	-0-	8	1	14164	2	N	7047	7419	1			1369
							7752	9									
02	48131	X	48131	-0-	-0-	-0-	753	1	33655	2	N	12475	12545	1			1299
							13723	9									
03	61586	X	61586	-0-	-0-	-0-	1271	1	44297	2	N	14562	14589	1			1272
							16018	9									
04	52809	X	52809	-0-	-0-	-0-	1230	1	38416	2	N	11966	12147	1			1091
							13163	9									
05	53706	X	53706	-0-	-0-	-0-	1271	1	39965	2	N	11336	11169	1			1258
							12470	9									
06	50490	X	42767	-0-	-7723	-0-	1230	1	31575	2	N	9056	8774	1			1540
							9962	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

01	126759	X	38927	-0-	-87832	-0-	23	1	29473	2	N	8574	9658	1			984
							9431	9									
02	114492	X	30314	-0-	-84178	-0-	726	1	22793	2	N	6177	6267	1			894
							6795	9									
03	126759	X	45977	-0-	-80782	-0-	1271	1	34868	2	N	8944	8778	1			1060
							9838	9									
04	50550	X	39760	-0-	-10790	-0-	1220	1	30468	2	N	7338	7589	1			809
							8072	9									
05	41345	X	41345	-0-	-0-	-0-	1191	1	31568	2	N	7805	6987	1			1627
							8586	9									
06	44490	X	24781	-0-	-19709	-0-	656	1	19125	2	N	4545	5514	1			658
							5000	9									

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

01	0		18793	-0-	18793	18793	10	1	13799	2	N	4531	3408	1	117	8	1006
							4984	9									
02	0		105981	-0-	105981	124774	25	1	79638	2	N	23925	23676	1	6	8	1249
							26318	9									
03	0		87648	-0-	87648	212422	31	1	66713	2	N	19004	19462	1			791
							20904	9									
04	252349	X	39927	-0-	-212422	-0-	18	1	29298	2	N	9646	9332	1			1105
							10611	9									
05	60326	X	57408	-0-	-2918	-0-	31	1	43814	2	N	12330	12882	1			553
							13563	9									
06	58380	X	34383	-0-	-23997	-0-	18	1	26111	2	N	7504	7673	1			384
							8254	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

01	6603	X	5611	-0-	-992	-0-	396	1	2306	2	Y	793	798	1	1	8	26
							902	3	1135	4							
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	375	1	2021	2	Y	643	560	0			109
							765	3	1239	4							
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	321	1	3040	2	Y	809	877	0	2	8	39
							1142	3	4050	4							
04	5550	X	4852	-0-	-698	-0-	143	1	1645	2	Y	597	627	0	1	8	8
							519	3	1888	4							
05	5735	X	5692	-0-	-43	-0-	221	1	2131	2	Y	663	652	0			19
							707	3	1904	4							
06	7950	X	2314	-0-	-5636	-0-	41	1	620	2	Y	408	407	0			20
							209	3	995	4							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	1940	1	11582	2	Y	738	713	0	1	8	174
							4154	3	2170	4							
02	22624	X	7268	-0-	-15356	-0-	739	1	4087	2	Y	446	335	0	3	8	282
							1415	3	536	4							
03	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-	282	0			-0-
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					-0-
05	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-					-0-
06	19980	X	-0-	-0-	-19980	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-					-0-
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	14760	-0-	-988	-0-	1413	1	8439	2	Y	283	277	0	2	8	71
							3017	3	1580	4							
02	15484	X	4586	-0-	-10898	-0-	479	1	2646	2	Y	179	127	0	12	8	111
							917	3	347	4							
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	111	0			-0-
04	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					Y	-0-					-0-
05	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
06	14280	X	5280	-0-	-9000	-0-	174	1	2733	2	Y	132	132	8			-0-
							829	3	1399	4							

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
01	7750	X	5671	-0-	-2079	-0-	90	1	517	2	Y	680	758	0	2	8	84
							207	3	4109	4							
02	7000	X	6285	-0-	-715	-0-	583	1	3123	2	Y	958	728	0	16	8	298
							1220	3	305	4							
03	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	646	1	6072	2	Y	1558	1731	0	6	8	119
							2345	3	1714	9							
04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	515	1	5850	2	Y	1348	1331	0	2	8	134
							1906	3	1483	9							
05	7006	X	5042	-0-	-1964	-0-	306	1	2933	2	Y	724	773	0			85
							1007	3	796	9							
06	7500	X	2702	-0-	-4798	-0-	92	1	1392	2	Y	418	453	0			50
							487	3	271	4							

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
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	271	1	1570	2	Y	827	831	1	1	8	29
							627	3	778	4							
02	3360	X	2602	-0-	-758	-0-	161	1	867	2	Y	641	559	0	1	8	110
							335	3	534	4							
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	242	1	2275	2	Y	1062	1116	0	5	8	51
							871	3	3046	4							
04	3180	X	1929	-0-	-1251	-0-	42	1	491	2	Y	609	650	0	1	8	9
							159	3	567	4							
05	4154	X	1640	-0-	-2514	-0-	56	1	544	2	Y	329	288	0	41	8	9
							187	3	491	4							
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	294	244	0	46	8	13

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

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
01	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	12846	4	642	9	Y	584	521	0	28	8	64
02	6860	X	6467	-0-	-393	-0-	709	1	3843	2	Y	433	120	0	21	8	356
							1439	3	476	9							
03	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	1020	1	9647	2	Y	7486	7407	0	75	8	360
							3608	3	8235	9							
04	14850	X	3196	-0-	-11654	-0-	65	1	721	2	Y	1755	1658	0	28	8	429
							240	3	239	4							
05	13485	X	2548	-0-	-10937	-0-	2053	4	495	9	Y	450	536	0			343
06	20280	X	1909	-0-	-18371	-0-	37	1	542	2	Y	1024	1244	0			123
							204	3	1126	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	103	1	1349	2	Y	50	50	0			-0-
							347	3	55	9							

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	25885	X	23123	-0-	-2762	-0-	376	1	2185	2	Y	2156	2325	0	8	8	229
							871	3	17319	4							
02	23380	X	21136	-0-	-2244	-0-	2074	1	11119	2	Y	2335	1834	0	5	8	725
							4292	3	1082	4							
03	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	1688	1	15893	2	Y	2452	2977	0	11	8	189
							6064	3	2697	9							
04	25050	X	22728	-0-	-2322	-0-	1244	1	14209	2	Y	2467	2426	0	6	8	224
							4561	3	2714	9							
05	23405	X	16209	-0-	-7196	-0-	1023	1	9833	2	Y	1830	1870	0	3	8	181
							3340	3	2013	9							
06	25050	X	12768	-0-	-12282	-0-	445	1	6755	2	Y	1787	1806	0			162
							2299	3	1303	4							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	19	0	8	8	-0-
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	149	1	2603	2	Y	48	48	8			-0-
						845	3	4	4							
*06	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	474	1	5762	2	Y	1927	1902	0			25
						1955	3	2120	9							

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1016

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

01	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	4121	3	349	4	N	1003	753	1			1322
						1103	9									
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	2895	3	1216	4	N	-0-					1322
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	1953	3	26	4	N	711	839	1			1194
						782	9									
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	6	1			1188
05	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	5526	3	380	4	N	1184	1040	1			1332
						1302	9									
*06	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4146	3	203	4	N	599	969	1			962
						659	9									

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	5573	-0-	5573	15340	4121	3	349	4	N	1003	753	1			9183
						1103	9									
02	24003 X	8663	-0-	-15340	-0-	7619	3	1044	9	N	949	992	1			9140
03	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	9553	3	1366	9	N	1242	1230	1			9152
04	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	13036	3	832	9	N	756	863	1			9045
05	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	12679	3	694	9	N	631	612	1			9064
*06	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	12768	3	814	9	N	740	686	1			9118

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

01	18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-					7254
02	16716 X	453	-0-	-16263	-0-	412	3	10	4	N	28					7282
						31	9									
03	18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-					7282
04	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	9600	3	240	4	N	604					7886
						664	9									
05	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	13126	3	191	4	N	865					8751
						952	9									
*06	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	11091	3	227	4	N	831					9582
						914	9									

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2873
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2873
03	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	13174	3	86	4	N	-0-					2873
04	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	7815	3	805	4	N	1131	1131	1			2873
						1244	9									
05	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5557	3	317	4	N	-0-					2873
06	12840 X	3524	-0-	-9316	-0-	3166	3	52	4	N	278	77	8			3074
						306	9									

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					1863
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	42	3	960	4	N	-0-					1863
03	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					1863
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					1863
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					1863
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					1863

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

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	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	6907	3	526	9	N	478	478	1			330
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-	7	1			323
03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6416	3	513	9	N	466	479	1			310
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	4739	3	407	9	N	370	352	1			328
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6526	3	481	9	N	437	433	1			332
*06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4068	3	274	9	N	249	272	1			309

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

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	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

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	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

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	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
06	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

01	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	8417	3	3645	9	N	3314	2693	1				3295
02	2800	N	50295	-0-	47495	47495	35984	3	14311	9	N	13010	13415	1				2890
03	3100	N	67008	-0-	63908	111403	47317	3	19691	9	N	17901	17379	1				3412
04	152722	X	41319	-0-	-111403	-0-	29746	3	11573	9	N	10521	10412	1				3521
05	59918	X	59918	-0-	-0-	-0-	43664	3	16254	9	N	14776	15488	1				2809
*06	56886	X	56886	-0-	-0-	-0-	41507	3	15379	9	N	13981	14040	1				2750

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946						N	NO RPT					-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2853
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2853
03	T. A.		4221	-0-	4221	4221	2729	3	111	4	Y	1255	1147	1			2961
							1381	9									
04	T. A.		1561	-0-	1561	5782	1020	3	35	4	Y	460	515	1			2906
							506	9									
05	T. A.		9195	-0-	9195	14977	6716	3	220	4	Y	2054	1903	1			3057
							2259	9									
*06	27811	X	12834	-0-	-14977	-0-	12212	3	241	4	Y	346	17	1			3386
							381	9									

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					1298
02	7476	X	239	-0-	-7237	-0-	239	3			N	-0-					1298
03	8990	X	10	-0-	-8980	-0-	10	3			N	-0-					1298
04	8700	X	325	-0-	-8375	-0-	321	3	4	4	N	-0-					1298
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1298
*06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	8836	3	44	4	N	125					1423
							138	9									

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

01	6200	X	2252	-0-	-3948	-0-	2052	3	200	9	N	182	182	1			2135
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					2135
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	181	181	1			2135
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					2135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2135
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	6					2141

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	27	-0-	27	27	27	4			N	-0-					117
06	14B2	EXT	58	-0-	58	85	58	4			N	-0-					117

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	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

01	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					370
02	20720	X	28	-0-	-20692	-0-	28	2			N	-0-					370
03	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	124					494
04	22200	X	1025	-0-	-21175	-0-	1010	2	15	9	N	14					508
05	8711	X	301	-0-	-8410	-0-	284	2	17	9	N	15					523
*06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4812	2	18	9	N	16					539

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

01	7440	X	2469	-0-	-4971	-0-	2292	2	177	9	N	161	22	8					437
02	6720	X	4700	-0-	-2020	-0-	4516	2	184	9	N	167	7	8					597
03	7440	X	4939	-0-	-2501	-0-	4704	2	235	9	N	214							811
04	2400	X	1744	-0-	-656	-0-	1650	2	94	9	N	85	374	1	22	8			500
05	5208	X	118	-0-	-5090	-0-	4	2	114	9	N	104	189	1	63	8			352
06	5040	X	56	-0-	-4984	-0-	8	2	48	9	N	44	161	1	48	8			187

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

01	17856	X	7805	-0-	-10051	-0-	7302	2	503	9	N	457	287	8					535
02	14980	X	7327	-0-	-7653	-0-	7034	2	9	4	N	258	189	8					604
							284	9											
03	16585	X	6211	-0-	-10374	-0-	5841	2	370	9	N	336	219	8					721
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	14	188	1	14	8			533
05	8122	X	681	-0-	-7441	-0-	292	2	389	9	N	354	177	1	163	8			547
06	7860	X	5418	-0-	-2442	-0-	5376	2	42	9	N	38	187	8					398

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

01	14787	X	12172	-0-	-2615	-0-	400	1	10606	2	Y	1060	1043	0	9	8			173
							1166	9											
02	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	392	1	11653	2	Y	1078	1051	0	5	8			195
							1186	9											
03	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	436	1	12203	2	Y	1576	1591	0	10	8			170
							1734	9											
04	12000	X	15491	-0-	3491	-0-	414	1	13001	2	Y	1887	1917	0	6	8			134
							2076	9											
05	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	436	1	14517	2	Y	1769	1710	0	25	8			168
							1946	9											
*06	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	422	1	13245	2	Y	1540	1580	0					128
							1694	9											

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	168	-0-	168	168	168	4			Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	98	-0-	-1142	-0-	84	4	14	9	Y	13	13	8			140
02	1120 X	253	-0-	-867	-0-	71	4	182	9	Y	165	176	0	12	8	117
03	887 X	887	-0-	-0-	-0-	290	4	597	9	Y	543	477	0	15	8	168
04	480 X	2747	-0-	2267	-0-	1526	2	1221	9	Y	1110	1138	0	12	8	128
05	956 X	956	-0-	-0-	-0-	538	4	418	9	Y	380	308	0	58	8	142
06	870 X	674	-0-	-196	-0-	505	4	169	9	Y	154	187	0			109

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988 X	15232	-0-	-1756	-0-	12017	2	2679	4	N	487	378	1	79	8	633
						536	9									
02	15232 X	233	-0-	-14999	-0-	118	2	1	4	N	104	381	1	9	8	347
						114	9									
03	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	2	185	1			164
04	16320 X	2236	-0-	-14084	-0-	1917	2	4	4	N	286	178	1	71	8	201
						315	9									
05	16120 X	574	-0-	-15546	-0-	406	2	1	4	N	152	146	8			207
						167	9									
06	14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-					N	94	77	8			224

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
01	14973 X	7242	-0-	-7731	-0-	5703	2	1323	4	N	196	371	1			143
						216	9									
02	12684 X	-0-	-0-	-12684	-0-					N	6					149
03	13020 X	5674	-0-	-7346	-0-	5424	2	250	9	N	227					376
04	10920 X	7362	-0-	-3558	-0-	6850	2	195	4	N	288	377	1			287
						317	9									
05	10664 X	3473	-0-	-7191	-0-	1211	2	1968	4	N	267					554
						294	9									
*06	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	4557	2	6943	4	N	156	362	1			348
						172	9									

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					177
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	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

01	23436 X	10284	-0-	-13152	-0-	9955	2	11	4	N	289	376	1			449
						318	9									
02	21168 X	6893	-0-	-14275	-0-	6731	2	162	9	N	147	188	1			408
03	12803 X	7509	-0-	-5294	-0-	7321	2	188	9	N	171					579
04	9960 X	6384	-0-	-3576	-0-	5660	2	603	4	N	110	167	1			522
						121	9									
05	10292 X	5530	-0-	-4762	-0-	5434	2	96	9	N	87	177	1			432
06	9960 X	5616	-0-	-4344	-0-	5518	2	98	9	N	89					521

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - P/A 05/09/18

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

01	14663 X	207	-0-	-14456	-0-	1	2	206	9	N	187	187	8			452
02	11732 X	6423	-0-	-5309	-0-	6160	2	263	9	N	239	159	8			532
03	12989 X	4569	-0-	-8420	-0-	4208	2	361	9	N	328	383	1	197	8	280
04	10950 X	1283	-0-	-9667	-0-	990	2	293	9	N	266	188	8			358
05	7099 X	503	-0-	-6596	-0-	242	2	261	9	N	237	221	8			374
06	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					374

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
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3339	2	323	9	N	294	183	1	56	8	406
02	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9120	2	405	9	N	368	369	1	88	8	317
03	15872	X	14943	-0-	-929	-0-	14444	2	499	9	N	454	120	8			651
04	15360	X	13516	-0-	-1844	-0-	13085	2	431	9	N	392	541	1	118	8	384
05	15841	X	57	-0-	-15784	-0-	10	2	47	9	N	43	185	1	3	8	239
06	14460	X	4084	-0-	-10376	-0-	3883	2	201	9	N	183	147	8			275

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

01	30721	X	24981	-0-	-5740	-0-	436	1	23956	2	N	535	768	1	21	8	216
							589	9									
02	25508	X	15326	-0-	-10182	-0-	352	1	14566	2	N	370	166	1	10	8	410
							1	4	407	9							
03	28241	X	23589	-0-	-4652	-0-	436	1	22624	2	N	481	557	1	19	8	315
							529	9									
04	26670	X	19541	-0-	-7129	-0-	422	1	18719	2	N	364	189	1	19	8	471
							400	9									
05	26722	X	7320	-0-	-19402	-0-	408	1	6677	2	N	214	189	1	14	8	482
							235	9									
06	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					482

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	6016	2	648	4	Y	1176	1104	0	64	8	173
							1294	9									
02	11788	X	740	-0-	-11048	-0-	525	2	5	4	Y	191	148	0	7	8	209
							210	9									
03	13578	X	8801	-0-	-4777	-0-	7215	2	154	4	Y	1302	1216	0	105	8	190
							1432	9									
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	15	1	8			204
05	9517	X	5222	-0-	-4295	-0-	3817	2	79	4	Y	1205	958	0	247	8	204
							1326	9									
*06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	8470	2	339	4	Y	1329	1346	0			187
							1462	9									

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

01	50189	X	31695	-0-	-18494	-0-	23716	2	501	4	Y	6798	5781	1	73	8	1915
							7478	9									
02	45332	X	24118	-0-	-21214	-0-	18744	2	216	4	Y	4689	5596	1	42	8	966
							5158	9									
03	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	23298	2	18	4	Y	5974	5780	1	56	8	1104
							6571	9									
04	41100	X	28361	-0-	-12739	-0-	22059	2	199	4	Y	5548	6112	1			540
							6103	9									
05	36673	X	28198	-0-	-8475	-0-	22471	2	83	4	Y	5131	4613	1	96	8	962
							5644	9									
06	30660	X	27646	-0-	-3014	-0-	22256	2	58	4	Y	4847	4709	1	40	8	1060
							5332	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	59210	X	41658	-0-	-17552	-0-	31193	2	1903	4	N	7784	7729	0			271
							8562	9									
02	53480	X	37327	-0-	-16153	-0-	29761	2	282	4	N	6622	6493	0			400
							7284	9									
03	59210	X	39337	-0-	-19873	-0-	31151	2	23	4	N	7421	7603	0			218
							8163	9									
04	57300	X	36169	-0-	-21131	-0-	28518	2	251	4	N	6727	6757	0			188
							7400	9									
05	44082	X	34764	-0-	-9318	-0-	27543	2	527	4	N	6085	5926	0			347
							6694	9									
*06	40320	X	30805	-0-	-9515	-0-	23399	2	1093	4	N	5739	5527	0			559
							6313	9									

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		483	-0-	483	483	382	2	101	9	N	92					92
03	SHUT IN		87565	-0-	87565	88048	66566	2	20999	9	N	19090	18992	0			190
04	SHUT IN		81711	-0-	81711	169759	62989	2	130	4	N	16902	16939	0			153
							18592	9									
05	SHUT IN		68088	-0-	68088	237847	52416	2	477	4	N	13814	13780	0			187
							15195	9									
06	0	W	53251	-0-	53251	291098	40967	2	453	4	N	10755	10755	0			187
							11831	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5473	2	46	9	N	42	180	1			59
02	4872	X	4824	-0-	-48	-0-	4768	2	56	9	N	51					110
03	5766	X	5443	-0-	-323	-0-	5390	2	53	9	N	48					158
04	5580	X	3043	-0-	-2537	-0-	2993	2	50	9	N	45					203
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					203
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					203

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

01	7037	N	2670	-0-	-4367 B	-7902	2670	3			Y	-0-					359
02	7000	X	1692	-0-	-5308	-0-	1626	3	66	9	Y	60	322	1			97
03	7037	X	1341	-0-	-5696	-0-	1341	3			Y	-0-					97
04	3300	X	1075	-0-	-2225	-0-	1075	3			Y	-0-					97
05	2666	X	759	-0-	-1907	-0-	759	3			Y	-0-					97
06	2580	X	580	-0-	-2000	-0-	580	3			Y	-0-					97

SAPPHIRE (DETRITAL) //CONT.// 81019 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255 N	2497	-0-	-758 B	-0-	2486	3	11	9	Y	10					64
02	3444 X	3065	-0-	-379	-0-	3064	3	1	9	Y	1	7	1			58
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					58
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					58
05	3379 X	2832	-0-	-547	-0-	2832	3			Y	-0-					58
06	3450 X	2793	-0-	-657	-0-	2793	3			Y	-0-					58

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11156 - 11190

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1922 #	872	-0-	-1050	-0-	838	2	34	9	N	31					67
02	2128 #	2029	-0-	-99	-0-	2000	2	29	9	N	26					93
03	2356 #	1995	-0-	-361	-0-	1967	2	28	9	N	25					118
04	2280 #	2188	-0-	-92	-0-	2162	2	26	9	N	24					142
05	2232 #	1847	-0-	-385	-0-	1821	2	26	9	N	24					166
06	2160 #	2042	-0-	-118	-0-	2019	2	23	9	N	21					187

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

01	186 #	140	-0-	-46	-0-	55	2	85	9	N	77					110
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	91	2	70	9	N	64					174
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	84	2	86	9	N	78	179	1			73
04	180 #	187	-0-	7	-0-	108	2	79	9	N	72					145
05	186 #	142	-0-	-44	-0-	72	2	70	9	N	64					209
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	83	2	83	9	N	75	172	1			112

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	504	N	283	-0-	-221	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
01	868 N	443	-0-	-425	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	586	-0-	-478	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	671	-0-	-439	-0-	671	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
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
01	1705 N	1210	-0-	-495	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1540 N	1160	-0-	-380	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1650 N	1264	-0-	-386	-0-	1264	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
01	992 N	468	-0-	-524	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	1036 N	738	-0-	-298	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	706	-0-	-434	-0-	706	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
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	532 N	321	-0-	-211	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	630 N	469	-0-	-161	-0-	469	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	340	-0-	-404	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	784 N	289	-0-	-495	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	868 N	402	-0-	-466	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	310 N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2		N	-0-			-0-
02	476 N	426	-0-	-50	-0-	426	2		N	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

01	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2		N	-0-			-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

01	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2		N	-0-			-0-
02	560 N	441	-0-	-119	-0-	441	2		N	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	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

01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	270 N	134	-0-	-136	-0-	134	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
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
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	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
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	77	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					26
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	13	3	9	9	Y	8					34
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	29	3	9	9	Y	8					42

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		263	-0-	263	439	261	3	2	9	Y	2					90
02	T. A.		256	-0-	256	695	256	3			Y	-0-					90
03	762	X	67	-0-	-695	-0-	65	3	2	9	Y	2	77	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					26
05	279	N	22	-0-	-257	-0-	13	3	9	9	Y	8					34
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	3	9	9	Y	8					42

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	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

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	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
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	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
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	126 X	-0-	-0-	-126	-0-			N	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617

GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARTEE DRILLING INC. 642702
HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914

01	9145 X	7571	-0-	-1574	-0-	7571	3		Y	-0-			-0-
02	7868 X	6284	-0-	-1584	-0-	6284	3		Y	-0-			-0-
03	8711 X	7162	-0-	-1549	-0-	7162	3		Y	-0-			-0-
04	8160 X	7080	-0-	-1080	-0-	7080	3		Y	-0-			-0-
05	8029 X	6997	-0-	-1032	-0-	6997	3		Y	-0-			-0-
06	7320 X	6825	-0-	-495	-0-	6825	3		Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1302	N	868	-0-	-434	-0-	862	3	6	9	N	5	2	8		152
02	980	N	452	-0-	-528	-0-	450	3	2	9	N	2				154
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	3	3	9	N	3				157
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	3	3	9	N	3				160
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				160
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				160

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

01	992	N	907	-0-	-85	-0-	905	3	2	9	N	2	2	8		270
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-				270
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-				270
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	753	3			N	-0-				270
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				270
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				270

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	N	2	2	8		91
02	672	N	255	-0-	-417	-0-	255	3			N	-0-				91
03	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	3			N	-0-				91
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	695	3	29	9	N	26				117
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				117
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				117

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
06	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

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				76
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-				76
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-				76
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				76
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				76
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				76

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					149
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

01	372 N	370	-0-	-2	-0-	93	1	277	2	N	-0-					62
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	84	1	252	2	N	-0-					62
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	93	1	270	2	N	-0-					62
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	90	1	256	2	N	-0-					62
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	93	1	262	2	N	-0-					62
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					62

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	31	1	1351	2	N	8					44
							9	9									
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	28	1	1204	2	N	7					51
							8	9									
03	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	31	1	1330	2	N	7					58
							8	9									
04	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	30	1	1280	2	N	9					67
							10	9									
05	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	31	1	1304	2	N	8					75
							9	9									
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					75

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	6					140
						7	9									
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	28	1	1545	2	N	4					144
						4	9									
03	1829 N	1628	-0-	-201	-0-	31	1	1597	2	N	-0-					144
04	1650 N	1285	-0-	-365	-0-	30	1	1254	2	N	1					145
						1	9									
05	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	31	1	1638	2	N	-0-					145
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					145

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
01	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	62	1	1074	2	N	12					150
						13	9									
02	1176 N	1106	-0-	-70	-0-	56	1	1047	2	N	3					153
						3	9									
03	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	62	1	1127	2	N	7					160
						8	9									
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	N	8					168
						9	9									
05	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	62	1	1055	2	N	9					177
						10	9									
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					177

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-					18
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	Y	-0-					18
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	734	2	Y	-0-					18
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					18
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-					18
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

01	5425	7790	-0-	2365	31257	7790	2		N	-0-			-0-
02	4900	8450	-0-	3550	34807	8450	2		N	-0-			-0-
03	5425	8831	-0-	3406	38213	8831	2		N	-0-			-0-
04	5250	8420	-0-	3170	41383	8420	2		N	-0-			-0-
05	52312	8177	-0-	-44135	-0-	8177	2		N	-0-			-0-
*06	8724	6987	-0-	-1737	-0-	6987	2		N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	25	-0-	25	759	25	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	1287	-0-	1287	2046	1287	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	2589	-0-	2589	4635	2589	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	2620	-0-	2620	7255	2620	2			N	-0-					-0-
05	10512 X	3257	-0-	-7255	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					93
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	19	9	N	17					110
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	556	2	177	9	N	161	189	1	5	8	77
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	478	2	46	9	N	42					119
05	527 N	42	-0-	-485	-0-	42	2			N	-0-					119
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	549	2	114	9	N	104	160	1	1	8	62

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

01	7440	7758	-0-	318	35091	605	1	7153	2	N	-0-					-0-
02	6720	8719	-0-	1999	37090	8719	2			N	-0-					-0-
03	7440	8137	-0-	697	37787	8137	2			N	-0-					-0-
04	7200	6400	-0-	-800	36987	6400	2			N	-0-					-0-
05	7440	7300	-0-	-140	36847	7300	2			N	-0-					-0-
*06	44489	7421	-0-	-37068	-0-	7421	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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	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
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	645	-0-	-363	-0-	645	3		N	-0-			-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
04	660 N	850	-0-	190	-0-	850	3		N	-0-			-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
06	900 N	819	-0-	-81	-0-	819	3		N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9900

01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-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

01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
05	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	3		N	-0-			-0-
06	390 #	360	-0-	-30	-0-	360	3		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 5 RRCID -> 283001 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7496 - 7784

01	6200 #	3884	-0-	-2316	-0-	3884	3		N	-0-			-0-
02	5600 #	4064	-0-	-1536	-0-	4064	3		N	-0-			-0-
03	3777 R	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3		N	-0-			-0-
04	3827 R	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3		N	-0-			-0-
05	4495 #	3453	-0-	-1042	-0-	3453	3		N	-0-			-0-
06	4350 #	448	-0-	-3902	-0-	448	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
01	6820	9796	-0-	2976	305853	38	1	9251	3	Y	321	378	1			43
						154	4	353	9							
02	12240	8989	-0-	-3251	302602	51	1	8604	3	Y	304	290	1			57
						334	9									
03	284619	617	-0-	-284002	18600	35	1	484	3	Y	88	46	1			99
						1	4	97	9							
04	18000 S	-0-	-0-	-18000	600					Y	4	102	1			1
05	9951 S	933	-0-	-9018	-0-	10	1	883	3	Y	13	12	1			2
						26	4	14	9							
*06	886 S	886	-0-	-0-	-0-	9	1	857	3	Y	7	8	1			1
						12	4	8	9							

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 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

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-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4015 - 5700

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-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

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-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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
01	0		62	-0-	62	398	62	1			Y	-0-					32
02	410	R	12	-0-	-398	-0-	12	1			Y	-0-					32
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	53	1	18	3	Y	20					52
							22	9									
04	30	#	101	-0-	71	-0-	48	1	22	3	Y	28	18	8			62
							31	9									
05	56	R	56	-0-	-0-	-0-	49	1	7	9	Y	6					68
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					73

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 282635 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					13
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	1			Y	-0-					13
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	55	1	19	3	Y	36					49
							40	9									
04	30	#	153	-0-	123	-0-	72	1	33	3	Y	44	29	8			64
							48	9									
05	80	R	80	-0-	-0-	-0-	71	1	9	9	Y	8					72
*06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	120	1	4	3	Y	29					101
							32	9									

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	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
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	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

01	1953	X	1806	-0-	-147	-0-	1804	2	2	9	N	2					114
02	1568	N	1447	-0-	-121	-0-	1447	2			N	-0-					114
03	1953	N	1485	-0-	-468	-0-	1485	2			N	-0-					114
04	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1632	2	3	9	N	3					117
05	1612	N	1060	-0-	-552	-0-	1054	2	6	9	N	5					122
06	1440	N	914	-0-	-526	-0-	914	2			N	-0-					122

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

01	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1467	2	14	9	Y	13	21	1			6
02	756	#	560	-0-	-196	-0-	552	2	8	9	Y	7	10	1			3
03	1209	#	774	-0-	-435	-0-	770	2	4	9	Y	4	3	1			4
04	0	#	1097	-0-	1097	-0-	1090	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	839	R	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3	9	Y	3	6	1			1
*06	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	Y	3	2	1			2

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	194	-0-	-170	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	335	-0-	335	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	36	-0-	36	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

01	750	R	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5	9	1			3
02	560	#	448	-0-	-112	-0-	441	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	725	R	725	-0-	-0-	-0-	712	2	13	9	Y	12	8	1			6
04	0	#	186	-0-	186	-0-	182	2	4	9	Y	4	8	1			2
05	595	R	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1					3
06	720	#	332	-0-	-388	-0-	329	2	3	9	Y	3	4	1			2

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

01	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	58	-0-	-82	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	97	-0-	97	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

01	248	#	129	-0-	-119	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	91	-0-	-133	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	100	-0-	100	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
04	270 #	278	-0-	8	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
05	372 #	326	-0-	-46	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
06	360 #	287	-0-	-73	-0-	287	2		Y	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
02	252 #	169	-0-	-83	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
03	279 #	180	-0-	-99	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
04	270 #	167	-0-	-103	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
05	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
06	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2		Y	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

01	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
02	252 #	91	-0-	-161	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
03	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
04	0 #	188	-0-	188	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
*06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
04	0 #	99	-0-	99	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2		Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716

FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					4
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2					6
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					6
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					6
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					7
*06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					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
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					2
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					2
03	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					2
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					2
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					2
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					22
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	471	2	12	9	Y	11					33
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	Y	5					38
04	465 R	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	Y	4					42
05	799 R	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	Y	3					45
*06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	Y	2					47

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					10
02	112 #	63	-0-	-49	-0-	46	2	17	9	Y	15					25
03	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-	15	1			10
04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	43	2	10	9	Y	9					19
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	144	2	7	9	Y	6					25
06	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					25

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					6
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	84	2	7	9	Y	6					12
03	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-	7	1			5
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	Y	3					8
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	Y	2					10
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					10

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	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 "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					4
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	6					10
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	546	2	1	9	Y	1					11
04	8 #	6	-0-	-2	-0-	5	2	1	9	Y	1					12
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					12
*06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	Y	3					15

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
02	56 #	6	-0-	-50	-0-	6	2			Y	-0-					10
03	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					10
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					10
*06	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					10

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
04	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					10
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	Y	2					12
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					12
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	79	2	9	9	Y	8					20
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					20
*06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	116	2	8	9	Y	7					27

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					14
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					14
03	6904 R	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			Y	-0-					14
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					14
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					14
*06	210 #	116	-0-	-94	-0-	116	2			Y	-0-					14

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					18
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					18
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					18
04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					18
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					18
*06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					18

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					11
02	420	#	92	-0-	-328	-0-	90	2	2	9	Y	2					13
03	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					13
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	Y	8					21
05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2					23
*06	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					23

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	436	-0-	-122	-0-	436	2			Y	-0-	10	1			11
02	504	#	101	-0-	-403	-0-	101	2			Y	-0-					11
03	558	#	387	-0-	-171	-0-	387	2			Y	-0-					11
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					11
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					11
*06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					11

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					5
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					5
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					5
05	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					5
*06	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					5

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	544	R	544	-0-	-0-	-0-	529	2	15	9	Y	14					14
03	434	#	433	-0-	-1	-0-	424	2	9	9	Y	8					22
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	Y	3					25
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	Y	3					28
*06	704	R	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	Y	1					29

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
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					8
02	437	R	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1					9
03	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	6	1			3
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	84	2	6	9	Y	5					8
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					9
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					9

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
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	382	R	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	Y	7	5	1			2
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					2
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1					3
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					3
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					10
02	112 #	25	-0-	-87	-0-	25	2			Y	-0-					10
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					10
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					12
05	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					12
*06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					13

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	401 R	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	Y	6					6
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					6
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					6

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	635 R	635	-0-	-0-	-0-	624	2	11	9	Y	10					10
05	703 R	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	Y	2					12
*06	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					12

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

01	248 #	110	-0-	-138	-0-	104	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	224 #	100	-0-	-124	-0-	100	2			Y	-0-					1
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8	9	Y	7	4	1			4
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	229 R	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					2
*06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	2	1			-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					4
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
03	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					4
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					4
*06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					14
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					14
03	604 R	604	-0-	-0-	-0-	592	2	12	9	Y	11	12	1			13
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	40	2	12	9	Y	11	11	1			13
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					13
06	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-	11	1			2

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	84 #	49	-0-	-35	-0-	39	2	10	9	Y	9					11
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	2	1			9
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	2	1			9
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					9
*06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			9

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	226	-0-	-53	-0-	190	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	252 #	46	-0-	-206	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	367	2	50	9	Y	45	34	1			11
04	225 R	225	-0-	-0-	-0-	208	2	17	9	Y	15					26
05	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					26
*06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	305	2	15	9	Y	14					40

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	85 R	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	Y	10	7	1			3
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1			3
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3
*06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					4

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					12
02	140 #	46	-0-	-94	-0-	46	2			Y	-0-	2	1			10
03	155 #	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					10
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					10
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					10
*06	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-					10

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	140 #	97	-0-	-43	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	2	1			2
04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					2
*06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1			2

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	4	1			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	49	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2062	2	4	9	N	4	2	1			2
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	N	1					3
05	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					3
*06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					3

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

01	279 #	245	-0-	-34	-0-	235	2	10	9	Y	9	14	1			-0-
02	252 #	192	-0-	-60	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	684 R	684	-0-	-0-	-0-	659	2	25	9	Y	23	20	1			3
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	207	2	12	9	Y	11	7	1			7
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					7
*06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					7

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					7
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	82	2	4	9	Y	4	11	1			-0-
03	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					7
02	162	R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					8
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					8
04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4					12
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					12
*06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					12

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					6
02	140	#	138	-0-	-2	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			6
03	548	R	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2	2	1			6
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					6
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					6
*06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					3
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	69	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
03	734	R	734	-0-	-0-	-0-	720	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2	3	1			10
02	56	#	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					10
03	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					10
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					10
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	2	1			8
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					8

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					9
02	532	#	210	-0-	-322	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1			9
03	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1672	2	2	9	Y	2	2	1			9
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					9
05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	Y	13	4	1			18
06	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	279 #	267	-0-	-12	-0-	249	3	18	9	Y	16					58
02	252 #	247	-0-	-5	-0-	233	3	14	9	Y	13					71
03	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					71
04	DLQ G-10	278	-0-	278	278	244	3	34	9	Y	31	63	1			39
05	DLQ G-10	254	-0-	254	532	254	3			Y	-0-					39
*06	787 R	255	-0-	-532	-0-	255	3			Y	-0-					39

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

01	279 #	266	-0-	-13	-0-	249	3	17	9	Y	15					57
02	280 #	247	-0-	-33	-0-	233	3	14	9	Y	13					70
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					70
04	DLQ G-10	277	-0-	277	277	243	3	34	9	Y	31	62	1			39
05	DLQ G-10	254	-0-	254	531	254	3			Y	-0-					39
*06	785 R	254	-0-	-531	-0-	254	3			Y	-0-					39

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

01	266 R	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	Y	15					58
02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	233	3	14	9	Y	13					71
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					71
04	DLQ G-10	278	-0-	278	278	244	3	34	9	Y	31	63	1			39
05	DLQ G-10	255	-0-	255	533	255	3			Y	-0-					39
*06	788 R	255	-0-	-533	-0-	255	3			Y	-0-					39

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2			5
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	68			73
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	70			143

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

01	1928 R	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	Y	-0-			-0-
02	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-			-0-
03	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	Y	-0-			-0-
04	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	Y	-0-			-0-
05	1942 R	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	Y	-0-			-0-
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

01	682 #	542	-0-	-140	-0-	542	2	Y	-0-			-0-
02	616 #	142	-0-	-474	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
03	465 #	403	-0-	-62	-0-	403	3	Y	-0-			-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
06	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	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
01	3999	X	2279	-0-	-1720	-0-	81	1	78	2	Y	46	59	0			27
							2069	3	51	9							
02	3612	X	2197	-0-	-1415	-0-	87	1	81	2	Y	23	36	0			14
							2004	3	25	9							
03	3999	X	2596	-0-	-1403	-0-	124	2	2454	3	Y	16	14	0			16
							18	9									
04	3180	X	2708	-0-	-472	-0-	247	2	2436	3	Y	23	8	0			31
							25	9									
05	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	400	2	1769	3	Y	31	39	0			23
							344	4	34	9							
*06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	229	2	329	3	Y	44	33	0			34
							2367	4	48	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
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	40	1	38	2	Y	46	59	0			27
							1022	3	51	9							
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	39	1	36	2	Y	23	36	0			14
							882	3	25	9							
03	992	N	917	-0-	-75	-0-	43	2	856	3	Y	16	14	0			16
							18	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	95	2	940	3	Y	23	8	0			31
							25	9									
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	151	2	666	3	Y	31	39	0			23
							129	4	34	9							
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	77	2	110	3	Y	36	31	0			28
							790	4	40	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
01	2108	X	527	-0-	-1581	-0-	288	3	239	9	N	217	41	8			231
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5836	3	250	9	N	227	185	1	40	8	233
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5790	3	167	9	N	152	186	1	23	8	176
04	2040	X	3721	-0-	1681	-0-	3721	3			N	-0-					176
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					176
06	2040	X	1828	-0-	-212	-0-	1828	3			N	-0-					176

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	99	-0-	-645	-0-	58	3	41	9	N	37	184	1	7	8	116
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	325	3	8	9	N	7					123
03	744	N	301	-0-	-443	-0-	291	3	10	9	N	9	4	8			128
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	320	3	10	9	N	9					137
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	349	3	43	9	N	39	1	8			175
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	N	2					177

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
01	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7761	3	106	9	Y	96	101	1			46
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7057	3	87	9	Y	79	74	1			51
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8504	3	103	9	Y	94	117	1			28
04	7200	X	4848	-0-	-2352	-0-	4794	3	54	9	Y	49	64	1			13
05	7440	X	6604	-0-	-836	-0-	6491	3	113	9	Y	103	70	1			46
*06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7762	3	99	9	Y	90	75	1			61

REGIONS OPERATING, LLC 698840
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

01	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	1553	3	3	9	N	3					224
02	1596	N	1516	-0-	-80	-0-	1479	3	37	9	N	34					258
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1794	3	35	9	N	32	182	1			108
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1751	3	28	9	N	25					133
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					133
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					27
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	3	2	9	N	2					241
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	3	2	9	N	2					243
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	9	N	2	160	1			85
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	3	1	9	N	1					86
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	3	1	9	N	1					87
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1525	3	2	9	N	2					89

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	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

01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2		N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-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
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

01	1147	#	680	-0-	-467	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	726	-0-	-310	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	750	#	904	-0-	154	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*06	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

01	315	R	315	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	11					32
							12	9									
02	336	#	186	-0-	-150	-0-	25	1	150	2	Y	10					42
							11	9									
03	372	#	239	-0-	-133	-0-	25	1	201	2	Y	12	51	1			3
							13	9									
04	360	#	229	-0-	-131	-0-	25	1	192	2	Y	11					14
							12	9									
*05	310	#	126	-0-	-184	-0-	25	1	95	2	Y	5					19
							6	9									
06	300	#	94	-0-	-206	-0-	25	1	63	2	Y	5					24
							6	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

01	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					213
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					213
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	N	11	164	1			60
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	723	2	14	9	N	13					73
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	839	2	17	9	N	15					88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

01	54352 X	54352	-0-	-0-	-0-	54352	2			Y	-0-					-0-
02	48943 X	48943	-0-	-0-	-0-	48943	2			Y	-0-					-0-
03	58590 X	53377	-0-	-5213	-0-	53377	2			Y	-0-					-0-
04	56700 X	53593	-0-	-3107	-0-	53593	2			Y	-0-					-0-
05	58590 X	50424	-0-	-8166	-0-	50424	2			Y	-0-					-0-
06	52590 X	44014	-0-	-8576	-0-	44014	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	89	2	289	9	Y	263	268	0			78
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	54	2	206	9	Y	187	224	0			41
03	310 N	118	-0-	-192	-0-	62	2	56	9	Y	51	73	0			19
04	300 N	92	-0-	-208	-0-	69	2	23	9	Y	21	30	0	5	1	5
05	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2			Y	-0-	5	0			-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

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

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
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	215	3	110	9	N	100	82	1			71
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	186	3	11	4	N	86					157
						95	9									
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	215	3	4	4	N	104	83	1			178
						114	9									
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	118	3	14	4	N	54	87	1			145
						59	9									
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	202	3	75	9	N	68	151	1			62
06	330 N	175	-0-	-155	-0-	132	3	4	4	N	35					97
						39	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

01	1116 #	1042	-0-	-74	-0-	934	3	108	9	N	98	192	1			172
02	980 #	953	-0-	-27	-0-	892	3	61	9	N	55					227
03	1085 #	942	-0-	-143	-0-	831	3	111	9	N	101	183	1			145
04	1050 #	871	-0-	-179	-0-	794	3	77	9	N	70					215
05	1054 #	980	-0-	-74	-0-	880	3	100	9	N	91	182	1			124
06	1020 #	651	-0-	-369	-0-	585	3	66	9	N	60					184

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

01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3779	3	28	9	N	25					124
02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3513	3	23	9	N	21					145
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3708	3	13	9	N	12					157
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3000	3	25	9	N	23					180
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3140	3	10	9	N	9					189
*06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3132	3	12	9	N	11					200

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

01	2790 X	307	-0-	-2483	-0-	307	3			N	-0-					129
02	1624 N	182	-0-	-1442	-0-	182	2			N	-0-					129
03	775 N	194	-0-	-581	-0-	191	2	3	9	N	3	95	1			37
04	300 N	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					37
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					37
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	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
01	11129 #	5866	-0-	-5263	-0-	253	1	5571	2	N	38	33	8			167
						42	9									
02	10052 #	8228	-0-	-1824	-0-	220	1	7947	2	N	55	27	8			195
						61	9									
03	11129 #	10974	-0-	-155	-0-	275	1	10677	2	N	20	20	8			195
						22	9									
04	14900	13705	-0-	-1195	-0-	330	1	13324	2	N	46	179	1	42	8	20
						51	9									
05	10941 R	10941	-0-	-0-	-0-	341	1	10532	2	N	62	62	8			20
						68	9									
*06	12065 R	12065	-0-	-0-	-0-	330	1	11735	2	N	-0-					20

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

01	1519 X	794	-0-	-725	-0-	794	3	N	-0-		-0-
02	1372 X	724	-0-	-648	-0-	724	3	N	-0-		-0-
03	1519 X	895	-0-	-624	-0-	895	3	N	-0-		-0-
04	1470 X	915	-0-	-555	-0-	915	3	N	-0-		-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
*06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11	701	1	102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-					-0-
03	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	3		N	-0-					-0-
04	330	N	24	-0-	-306	-0-	24	3		N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-					-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3		N	-0-					-0-
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	3		N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3		N	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-					-0-
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

01	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1085	-0-	-341	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	954	-0-	-276	-0-	954	3			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1426	#	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					25
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	3	24	9	N	22	22	8			25
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					25
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					25
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					25
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					25

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

01	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	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

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-
05	T. A.		3999	-0-	3999	3999	3999	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		37356	-0-	37356	41355	37356	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2228	-0-	-320	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2363	-0-	-1267	-0-	2361	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	374	-0-	-3377	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

01	18414	X	13772	-0-	-4642	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
02	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	23097	-0-	-9143	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	30692	-0-	-508	-0-	30692	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	32072	-0-	-168	-0-	32072	2			N	-0-					-0-
*06	31637	X	31637	-0-	-0-	-0-	31637	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

01	5487	X	4558	-0-	-929	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	3111	-0-	-3771	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	1831	-0-	-4829	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4167	-0-	-2715	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3766	-0-	-644	-0-	3766	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
01	17825	X	17521	-0-	-304	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
02	39252	X	39252	-0-	-0-	-0-	39252	2			N	-0-					-0-
03	38128	X	38128	-0-	-0-	-0-	38128	2			N	-0-					-0-
04	72975	X	72975	-0-	-0-	-0-	72975	2			N	-0-					-0-
05	113452	X	113452	-0-	-0-	-0-	113452	2			N	-0-					-0-
*06	74053	X	74053	-0-	-0-	-0-	74053	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

01	2604	X	2013	-0-	-591	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
02	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2138	-0-	-1861	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2732	-0-	-1138	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3307	-0-	-692	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
*06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

01	4123	X	736	-0-	-3387	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
03	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
*06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1928	-0-	-502	-0-	1928	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

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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

01	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-					1
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					1
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					1
*05	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-	1	7			-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

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

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	8432 X	1632	-0-	-6800	-0-	1483	1	149	3	N	-0-			-0-
02	6944 X	6134	-0-	-810	-0-	4347	1	1787	3	N	-0-			-0-
03	14B DENY	6134	-0-	6134	6134	4158	1	1976	3	N	-0-			-0-
04	11547 X	5413	-0-	-6134	-0-	4453	1	960	3	N	-0-			-0-
05	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2026	1	281	3	N	-0-			-0-
06	6570 X	2404	-0-	-4166	-0-	2330	1	74	3	N	-0-			-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

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	642	-0-	-378	-0-	642	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

01	5828	X	4792	-0-	-1036	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3265	-0-	-1999	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4596	-0-	-1232	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2349	-0-	-2301	-0-	2349	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	199					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	199					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	199					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	199					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	199					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	199					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2018 - P/A 05/30/18

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - P/A 05/01/18

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	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

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772

JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 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
01	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	990	3	155	4	N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					1
02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					1
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					1
*04	750	X	576	-0-	-174	-0-	576	3			N	-0-					1
05	775	X	500	-0-	-275	-0-	499	3	1	9	N	1	1	8			1
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					1

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3545	-0-	-1353	-0-	3466	3	79	4	N	-0-					10
02	4424	X	3456	-0-	-968	-0-	3456	3			N	-0-					10
03	4371	X	2998	-0-	-1373	-0-	2998	3			N	-0-					10
*04	3750	X	3226	-0-	-524	-0-	3226	3			N	-0-					10
05	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3328	3			N	-0-					10
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					10

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
01	2635	X	2270	-0-	-365	-0-	2090	3	180	4	N	-0-					-0-
02	2380	X	2076	-0-	-304	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2635	X	2458	-0-	-177	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	2958	3	509	4	N	-0-					-0-
02	1652	X	1603	-0-	-49	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*04	2580	X	1649	-0-	-931	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1266	-0-	-1400	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	7147	-0-	-2928	-0-	6529	3	618	4	N	-0-					-0-
02	9100	X	8730	-0-	-370	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
03	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
*04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8466	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	9672	X	732	-0-	-8940	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	3444	-0-	-4368	-0-	3016	3	428	4	N	-0-					-0-
02	7448	X	6866	-0-	-582	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
*04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9036	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7595	X	4814	-0-	-2781	-0-	4811	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7540	3	391	4	N	-0-					-0-
02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	3			N	-0-					-0-
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	3			N	-0-					-0-
*04	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10272	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6316	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12172	3	740	4	N	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	610	-0-	-454	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
*04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
*05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
06	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
01	4433	X	931	-0-	-3502	-0-	931	3			N	-0-					161
02	3052	X	871	-0-	-2181	-0-	871	3			N	-0-					161
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	3			N	-0-					161
*04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					161
*05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	N	1	1	8			161
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-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
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6599	3	150	4	N	-0-					40
02	6804	X	5544	-0-	-1260	-0-	5544	3			N	-0-					40
03	7533	X	1578	-0-	-5955	-0-	1578	3			N	-0-					40
*04	7290	X	576	-0-	-6714	-0-	576	3			N	-0-					40
05	6758	X	388	-0-	-6370	-0-	388	3			N	-0-					40
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-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
01	1581	X	1162	-0-	-419	-0-	1030	3	132	4	N	-0-					-0-
02	1428	X	827	-0-	-601	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1160	-0-	-421	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	6284	-0-	3284	3284	6284	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	11318	-0-	8218	11502	11318	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	10392					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
01	3100	N	4226	-0-	1126	1126	3860	3	366	4	N	-0-					-0-
02	1126	N	-0-	-0-	-1126	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

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
01	11067	X	9824	-0-	-1243	-0-	8827	3	997	4	N	-0-					33
02	9996	X	9390	-0-	-606	-0-	9390	3			N	-0-					33
03	11067	X	8602	-0-	-2465	-0-	8602	3			N	-0-					33
*04	10650	X	9490	-0-	-1160	-0-	9488	3	2	9	N	2	2	8			33
05	10385	X	9098	-0-	-1287	-0-	9098	3			N	-0-					33
06	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					33

PDC PERMIAN, INC. 646832
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			27
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

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

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3627 #	2761	-0-	-866	-0-	2297	2	464	9	N	422	182	1			528
02	3276 #	2058	-0-	-1218	-0-	1725	2	333	9	N	303	176	1			655
03	3627 #	2545	-0-	-1082	-0-	2073	2	472	9	N	429	911	1			173
04	3450 #	2853	-0-	-597	-0-	2465	2	388	9	N	353	364	1			162
05	2759 #	1875	-0-	-884	-0-	1404	2	471	9	N	428	366	1			224
06	2670 #	1835	-0-	-835	-0-	1573	2	262	9	N	238	347	1			115

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

01	4371 X	1140	-0-	-3231	-0-	1107	3	33	9	N	30					207
02	3948 X	2066	-0-	-1882	-0-	2053	3	13	9	N	12					219
*03	4371 X	412	-0-	-3959	-0-	412	3			N	-0-	189	7			30
*04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					30
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					30
*06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	4					34

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	3	6	9	N	5	2	8			14
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	108	3	34	9	N	31	23	8			22
03	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	178	1			15
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

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

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

01	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	1682	1	8515	2	N	-0-			1
02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	1032	1	4138	2	N	-0-			1
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	462	1	2537	2	N	-0-			1
04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	310	1	2380	2	N	-0-			1
*05	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	970	1	7791	2	N	-0-			1
*06	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	1084	1	8876	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

01	22103 X	20535	-0-	-1568	-0-	145	1	20390	2	N	-0-			53
02	21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	140	1	21745	2	N	-0-			53
03	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	155	1	23447	2	N	-0-			53
04	26028 X	26028	-0-	-0-	-0-	150	1	25878	2	N	-0-			53
05	24242 X	24117	-0-	-125	-0-	146	1	23971	2	N	-0-			53
06	23460 X	22219	-0-	-1241	-0-	145	1	22074	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
03	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-			-0-
04	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-			-0-
05	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-			-0-
*06	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	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

01	1302 X	29	-0-	-1273	-0-	17	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	2145	1	11111	2	Y	-0-			-0-
04	23698 X	23698	-0-	-0-	-0-	2859	1	20839	2	Y	-0-			-0-
*05	21910 X	21910	-0-	-0-	-0-	2563	1	19347	2	Y	-0-			-0-
*06	18749 X	18749	-0-	-0-	-0-	2169	1	16580	2	Y	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 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
01	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	510	N	643	-0-	133	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	775	N	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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
01	682	#	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	644	#	587	-0-	-57	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	713	#	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	690	#	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	651	#	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	630	#	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
03	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
04	930	#	810	-0-	-120	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
05	961	#	861	-0-	-100	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	930	#	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	R	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	Y	15	11	1			32
02	660	R	660	-0-	-0-	-0-	636	2	24	9	Y	22	22	1			32
03	666	R	666	-0-	-0-	-0-	640	2	26	9	Y	24	23	1			33
04	634	R	634	-0-	-0-	-0-	608	2	26	9	Y	24	23	1			34
05	672	R	672	-0-	-0-	-0-	646	2	26	9	Y	24	22	1			36
*06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	527	2	32	9	Y	29	34	1			31

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	Y	15	11	1			27
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	127	2	24	9	Y	22	22	1			27
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	128	2	26	9	Y	24	23	1			28
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	121	2	26	9	Y	24	23	1			29
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	129	2	26	9	Y	24	22	1			31
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	105	2	32	9	Y	29	34	1			26

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	R	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	22	1			43
02	472	R	472	-0-	-0-	-0-	424	2	48	9	Y	44	45	1			42
03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	427	2	53	9	Y	48	46	1			44
04	459	R	459	-0-	-0-	-0-	405	2	54	9	Y	49	45	1			48
05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	431	2	53	9	Y	48	44	1			52
*06	415	R	415	-0-	-0-	-0-	352	2	63	9	Y	57	68	1			41

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	22	1			55
02	472 R	472	-0-	-0-	-0-	424	2	48	9	Y	44	45	1			54
03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	427	2	53	9	Y	48	46	1			56
04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	405	2	54	9	Y	49	46	1			59
05	484 R	484	-0-	-0-	-0-	431	2	53	9	Y	48	44	1			63
*06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	352	2	63	9	Y	57	68	1			52

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

01	746 R	746	-0-	-0-	-0-	713	2	33	9	Y	30	22	1			57
02	684 R	684	-0-	-0-	-0-	636	2	48	9	Y	44	45	1			56
03	693 R	693	-0-	-0-	-0-	640	2	53	9	Y	48	46	1			58
04	720 #	662	-0-	-58	-0-	608	2	54	9	Y	49	45	1			62
05	744 #	699	-0-	-45	-0-	646	2	53	9	Y	48	44	1			66
06	720 #	590	-0-	-130	-0-	527	2	63	9	Y	57	68	1			55

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	238	2	33	9	Y	30	22	1			37
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	212	2	48	9	Y	44	45	1			36
03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	213	2	53	9	Y	48	46	1			38
04	270 #	256	-0-	-14	-0-	202	2	54	9	Y	49	45	1			42
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	215	2	53	9	Y	48	44	1			46
06	270 #	239	-0-	-31	-0-	176	2	63	9	Y	57	68	1			35

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

01	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2807	1	15	9	N	14					70
02	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	2408	2	22	9	N	20					90
03	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	2591	2	28	9	N	25					115
04	2340 #	2176	-0-	-164	-0-	2153	2	23	9	N	21					136
05	2418 #	2365	-0-	-53	-0-	2347	2	18	9	N	16					152
06	2340 #	2027	-0-	-313	-0-	2007	2	20	9	N	18					170

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

01	17050 X	12871	-0-	-4179	-0-	12869	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	15036 X	12251	-0-	-2785	-0-	12247	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	16182 X	14773	-0-	-1409	-0-	14773	3			N	-0-					-0-
04	14670 X	14122	-0-	-548	-0-	14122	3			N	-0-					-0-
05	15159 X	12294	-0-	-2865	-0-	12294	3			N	-0-					-0-
06	14310 X	12053	-0-	-2257	-0-	12053	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

01	5766 X	109	-0-	-5657	-0-	109	3			N	-0-					351
02	5208 X	4999	-0-	-209	-0-	4205	3	794	9	N	722	372	1			701
03	4526 X	3029	-0-	-1497	-0-	2919	3	110	9	N	100	766	1			35
04	2700 X	1914	-0-	-786	-0-	1621	3	293	9	N	266	184	1			117
05	5549 X	3372	-0-	-2177	-0-	2656	3	716	9	N	651					768
06	5370 X	1625	-0-	-3745	-0-	1305	3	320	9	N	291	383	1			676

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1666	2	35	9	N	32					52
02	1512 #	1361	-0-	-151	-0-	1327	2	34	9	N	31	30	0			53
03	1674 #	1461	-0-	-213	-0-	1436	2	25	9	N	23	31	0			45
04	1650 #	1430	-0-	-220	-0-	1401	2	29	9	N	26	31	0			40
05	1705 #	1489	-0-	-216	-0-	1472	2	17	9	N	15					55
06	1650 #	1469	-0-	-181	-0-	1439	2	30	9	N	27	27	0			55

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

01	713 #	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					142
02	644 #	427	-0-	-217	-0-	427	2			N	-0-					142
03	620 #	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					142
04	570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					142
05	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					142
*06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					142

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					82
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	587	2			Y	-0-					82
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2					84
04	570 N	475	-0-	-95	-0-	473	2	2	9	Y	2					86
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1					87
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2			Y	-0-					87

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	534	2	23	9	N	21	59	0			10
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	502	2	19	9	N	17					27
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	554	2	14	9	N	13					40
04	540	N	569	-0-	29	-0-	547	2	22	9	N	20					60
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	566	2	19	9	N	17					77
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	573	2	81	9	N	74	74	0			77

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

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-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

01	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					89
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					89
03	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					89
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					89
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					89
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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

01	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	2820	R	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
*06	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	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

01	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1060	3	7	9	Y	6	6	0			2
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1178	3	8	9	Y	7	7	0			2
03	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1287	3	9	9	Y	8	7	0			3
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1155	3	6	9	Y	5	6	0			2
05	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1215	3	8	9	Y	7	7	0			2
06	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1143	3	8	9	Y	7	7	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	485	3	66	9	Y	60	45	0			18
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	451	3	8	9	Y	7	23	0			2
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	539	3	8	9	Y	7	7	0			2
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	3	7	9	Y	6	6	0			2
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	3	8	9	Y	7	7	0			2
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	435	3	8	9	Y	7	7	0			2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4	5	0			1
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	120	3	4	9	Y	4	4	0			1
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	158	3	8	9	Y	7	6	0			2
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	Y	6	6	0			2
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	154	3	8	9	Y	7	7	0			2
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	146	3	8	9	Y	7	7	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	3	10	9	Y	9	6	0			6
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	713	3	8	9	Y	7	9	0			4
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	3	10	9	Y	9	10	0			3
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	816	3	9	9	Y	8	7	0			4
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	Y	10	8	0			6
06	900	N	815	-0-	-85	-0-	804	3	11	9	Y	10	13	0			3

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	920	3	163	4	Y	12	19	0			8
							13	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	973	3	27	4	Y	24	19	0			13
							26	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	960	3	29	4	Y	29	32	0			10
							32	9									
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	860	3	128	4	Y	29	24	0			15
							32	9									
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	991	3	34	9	Y	31	27	0			19
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	818	3	74	4	Y	35	45	0			9
							39	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	625	3	9	9	Y	8	7	0			6
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	604	3	8	9	Y	7	9	0			4
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	3	10	9	Y	9	10	0			3
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	3	9	9	Y	8	7	0			4
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	636	3	11	9	Y	10	8	0			6
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	594	3	11	9	Y	10	13	0			3

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	887	3	28	9	Y	25	12	0			18
02	896	N	811	-0-	-85	-0-	801	3	10	9	Y	9	22	0			5
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	944	3	9	9	Y	8	10	0			3
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	847	3	9	9	Y	8	7	0			4
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	887	3	11	9	Y	10	8	0			6
06	930	N	853	-0-	-77	-0-	842	3	11	9	Y	10	13	0			3

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

01	775	N	763	-0-	-12	-0-	741	3	22	9	Y	20	21	0			7
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	684	3	26	9	Y	24	23	0			8
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	801	3	25	9	Y	23	22	0			9
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	721	3	22	9	Y	20	21	0			8
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	748	3	17	9	Y	15	18	0			5
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	685	3	22	9	Y	20	18	0			7

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	224	3	26	4	Y	54	50	0			19
							59	9									
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	187	3	3	4	Y	49	51	0			17
							54	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	264	3	6	4	Y	47	46	0			18
							52	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	255	3	25	4	Y	44	45	0			17
							48	9									
05	279	N	161	-0-	-118	-0-	121	3	40	9	Y	36	42	0			11
06	270	N	96	-0-	-174	-0-	32	3	13	4	Y	46	42	0			15
							51	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	706	3	220	4	Y	26	25	0			9
							29	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	746	3	37	4	Y	24	25	0			8
							26	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	810	3	45	4	Y	24	23	0			9
							26	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	801	3	209	4	Y	22	22	0			9
							24	9									
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1083	3	25	9	Y	23	25	0			7
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1046	3	122	4	Y	22	22	0			7
							24	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					3
04	T. A.		27	-0-	27	-0-	27	3			Y	-0-					3
05	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					3
*06	43	X	28	-0-	-15	-0-	28	3			Y	-0-	2	1			1

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					17
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	9	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

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

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

01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1290 N	841	-0-	-449	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	340	-0-	-993	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	107	-0-	-1063	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	33	1			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1			4
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49799 03/01/2018

EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

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-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. 421790

HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	46	3	1	9	N	1					154
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	29	3	1	9	N	1					155
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	17	3	4	9	N	4					159
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	17	3	2	9	N	2					161
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	N	1					162
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	133	3	7	9	N	6	148	1			20

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3825	3	42	9	Y	38					108
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3824	3	40	9	Y	36					144
03	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	3389	3	41	9	Y	37	163	1			18
04	3960	X	3422	-0-	-538	-0-	3382	3	40	9	Y	36					54
05	DLQ G-10		3477	-0-	3477	3477	3441	3	36	9	Y	33					87
06	DLQ G-10		3071	-0-	3071	6548	3040	3	31	9	Y	28					115

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	Y	1					11
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1					12
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			12
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10		11	-0-	11	11	10	3	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					13

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

01	279	N	215	-0-	-64	-0-	213	3	2	9	Y	2					10
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2					12
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2	13	1			1
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3					4
05	DLQ G-10		303	-0-	303	303	300	3	3	9	Y	3					7
06	DLQ G-10		280	-0-	280	583	277	3	3	9	Y	3					10

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					78
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					79
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1					80
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1					81
05	DLQ G-10		165	-0-	165	165	164	3	1	9	Y	1					82
06	DLQ G-10		149	-0-	149	314	149	3			Y	-0-					82

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	242	-0-	-502	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16	-0-	16	420	16	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

01	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			Y	-0-					105
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1					106
03	899	N	298	-0-	-601	-0-	296	2	2	9	Y	2					108
04	630	N	3	-0-	-627	-0-	1	2	2	9	Y	2					110
05	DLQ G-10		497	-0-	497	497	494	2	3	9	Y	3					113
06	DLQ G-10		25	-0-	25	522	23	2	2	9	Y	2					115

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	62	N	10	-0-	-52	-0-	7	3	3	9	Y	3					83
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	Y	5					88
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	3	2	9	Y	2					90
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	3					93
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					95
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			Y	-0-					-0-
02	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3			Y	-0-					-0-
03	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	3			Y	-0-					-0-
04	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	3			Y	-0-					-0-
*05	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	6205	3	966	4	Y	-0-					-0-
06	4530 X	3509	-0-	-1021	-0-	3509	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

01	30318 X	19118	-0-	-11200	-0-	19118	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10	5630	-0-	5630	5630	5630	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	24797	-0-	24797	30427	24797	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10	28214	-0-	28214	58641	28214	3			Y	-0-					36
05	75201 X	16560	-0-	-58641	-0-	16560	3			Y	-0-					36
*06	33536 X	33536	-0-	-0-	-0-	33536	3			Y	-0-					36

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	210 N	225	-0-	15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	21948 #	20488	-0-	-1460 B	-1460	20487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19824 #	18482	-0-	-1342 B	-2802	18482	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2802												
03	21948 #	19619	-0-	-2329 B	-5131	19619	2			N	-0-					-0-
04	20340 #	16965	-0-	-3375 B	-8506	16965	2			N	-0-					-0-
05	20491 #	19632	-0-	-859 B	-9365	19632	2			N	-0-					-0-
06	19830 #	17282	-0-	-2548 B	-11913	17279	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	2573 N	2424	-0-	-149	B	-0-	2424	3		Y	-0-			17
02	DLQ G-10	2072	-0-	2072	B	2072	2072	3		Y	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2072														
03	DLQ G-10	2512	-0-	2512	B	4584	2512	3		Y	-0-			17
04	DLQ G-10	2447	-0-	2447	B	-0-	2447	3		Y	-0-			17
05	1733 R	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	3		Y	-0-			17
*06	2408 R	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	3		Y	-0-			17

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

01	26939	23404	-0-	-3535	B	22850	23404	3		N	-0-			-0-
02	24332	27780	-0-	3448	B	26298	27780	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26298														
03	26939	29410	-0-	2471	B	28769	29410	3		N	-0-			-0-
04	26070	28551	-0-	2481	B	-0-	28551	3		N	-0-			-0-
05	26939	20626	-0-	-6313	B	-6313	20626	3		N	-0-			-0-
06	26070	27103	-0-	1033	B	-5280	27103	3		N	-0-			-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

01	4174 N	4174	-0-	-0-	B	-0-	4174	3		Y	-0-			21
02	DLQ G-10	4653	-0-	4653	B	4653	4638	3	15 9	Y	14			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4653														
03	DLQ G-10	4247	-0-	4247	B	8900	4241	3	6 9	Y	5			40
04	DLQ G-10	4451	-0-	4451	B	-0-	4447	3	4 9	Y	4			44
05	DLQ G-10	4863	-0-	4863	B	4863	4860	3	3 9	Y	3			47
*06	5923 N	1060	-0-	-4863	B	-0-	1057	3	3 9	Y	3			50

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

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

01	12214 #	4182	-0-	-8032	-0-	4182	3	N	-0-			72
02	18206	15963	-0-	-2243	-0-	15963	3	N	-0-			72
03	17936	16563	-0-	-1373	-0-	16563	3	N	-0-			72
04	12183 R	12183	-0-	-0-	-0-	12183	3	N	-0-			72
05	15190	9119	-0-	-6071	-0-	9119	3	N	-0-			72
*06	16826	15763	-0-	-1063	-0-	15763	3	N	-0-			72

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

01	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8034	2	50	9	N	45				178
02	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-				178
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9038	2	37	9	N	34	179	1		33
04	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9280	2	45	9	N	41				74
05	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8914	2	44	9	N	40				114
*06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5949	2	15	9	N	14	97	1		31

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283 X	211	-0-	-15072	-0-	211	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	3			Y	-0-					48
03	DLQ G-10	322	-0-	322	471	322	3			Y	-0-					48
04	DLQ G-10	218	-0-	218	-0-	218	3			Y	-0-					48
05	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					48
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					48

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

01	38099 X	36910	-0-	-1189	-0-	36910	3			Y	-0-					111
02	DLQ G-10	34147	-0-	34147	34147	34147	3			Y	-0-					111
03	DLQ G-10	37710	-0-	37710	71857	37690	3	20	9	Y	18					129
04	DLQ G-10	37935	-0-	37935	109792	37935	3			Y	-0-					129
05	147125 X	37333	-0-	-109792	-0-	37327	3	6	9	Y	5	65	1			69
*06	36768 X	36768	-0-	-0-	-0-	36768	3			Y	-0-					69

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4154 X	3920	-0-	-234	-0-	3920	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	4371	-0-	4371	4371	4356	3	15	9	Y	14					35
03	DLQ G-10	3990	-0-	3990	8361	3984	3	6	9	Y	5					40
04	DLQ G-10	4181	-0-	4181	-0-	4177	3	4	9	Y	4					44
05	DLQ G-10	4591	-0-	4591	4591	4588	3	3	9	Y	3					47
*06	5635 X	1044	-0-	-4591	-0-	1041	3	3	9	Y	3					50

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

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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	4940	-0-	-2593	-0-	4851	3	89	9	Y	81					184
02	DLQ G-10		4771	-0-	4771	4771	4771	3			Y	-0-					184
03	DLQ G-10		4312	-0-	4312	9083	4262	3	50	9	Y	45					229
04	DLQ G-10		5535	-0-	5535	14618	5535	3			Y	-0-					229
05	16309	X	1691	-0-	-14618	-0-	1678	3	13	9	Y	12	117	1			124
*06	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					124

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
01	42315	X	23056	-0-	-19259	-0-	22917	3	139	9	N	126	186	1			106
02	38220	X	34157	-0-	-4063	-0-	34083	3	74	9	N	67					173
03	42315	X	35066	-0-	-7249	-0-	34967	3	99	9	N	90	185	1			78
04	37320	X	33412	-0-	-3908	-0-	33291	3	121	9	N	110					188
05	37820	X	22319	-0-	-15501	-0-	22262	3	57	9	N	52					240
06	36600	X	29660	-0-	-6940	-0-	29660	3			N	-0-					240

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
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	1331	3			Y	-0-					42
03	DLQ G-10		1619	-0-	1619	2950	1610	3	9	9	Y	8					50
04	DLQ G-10		1450	-0-	1450	4400	1450	3			Y	-0-					50
05	1700	N	1147	-0-	-553	3847	1145	3	2	9	Y	2					52
*06	3000	N	1312	-0-	-1688	2159	1312	3			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	30979	2			N	-0-					112
02	35831	X	35831	-0-	-0-	-0-	35831	2			N	-0-					112
03	34798	X	34798	-0-	-0-	-0-	34798	2			N	-0-					112
04	27000	X	21692	-0-	-5308	-0-	21692	2			N	-0-					112
05	31042	X	31042	-0-	-0-	-0-	30842	2	200	9	N	182	182	1			112
06	27000	X	22770	-0-	-4230	-0-	22770	2			N	-0-					112

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					30
02	4228	X	3511	-0-	-717	-0-	3511	3			N	-0-					30
03	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	4936	3			N	-0-					30
04	5160	X	3428	-0-	-1732	-0-	3428	3			N	-0-					30
*05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3			N	-0-					30
06	4770	X	4090	-0-	-680	-0-	4090	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	13034	-0-	-3954	-0-	13034	3			Y	-0-					49
02	DLQ G-10		11270	-0-	11270	11270	11270	3			Y	-0-					49
03	DLQ G-10		14261	-0-	14261	25531	14261	3			Y	-0-					49
04	DLQ G-10		12045	-0-	12045	-0-	12045	3			Y	-0-					49
05	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	3			Y	-0-					49
*06	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	3			Y	-0-					49

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8904	-0-	-86	-0-	8886	3	18	9	N	16	115	5			16
02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8285	3	2	9	N	2					18
03	8990	X	8537	-0-	-453	-0-	8531	3	6	9	N	5					23
04	8700	X	8466	-0-	-234	-0-	8465	3	1	9	N	1					24
05	8990	X	5790	-0-	-3200	-0-	5789	3	1	9	N	1					25
06	8700	X	8253	-0-	-447	-0-	8253	3			N	-0-					25

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2767	-0-	-2100	-0-	2767	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		3090	-0-	3090	3090	3075	3	15	9	Y	14					35
03	DLQ G-10		2818	-0-	2818	5908	2812	3	6	9	Y	5					40
04	DLQ G-10		2952	-0-	2952	-0-	2948	3	4	9	Y	4					44
05	DLQ G-10		3357	-0-	3357	3357	3354	3	3	9	Y	3					47
*06	4332	X	975	-0-	-3357	-0-	972	3	3	9	Y	3					50

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
01	22351	X	16399	-0-	-5952	-0-	16283	3	116	9	N	105	188	1			197
02	20188	X	18249	-0-	-1939	-0-	18213	3	36	9	N	33					230
03	22351	X	18513	-0-	-3838	-0-	18404	3	109	9	N	99					329
04	19350	X	17358	-0-	-1992	-0-	17358	3			N	-0-					329
05	20212	X	4711	-0-	-15501	-0-	4687	3	24	9	N	22	184	1			167
06	19560	X	-0-	-0-	-19560	-0-					N	-0-					167

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1095	-0-	-1757	-0-	1095	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1459	3	15	9	Y	14					35
03	DLQ G-10		997	-0-	997	2471	991	3	6	9	Y	5					40
04	DLQ G-10		158	-0-	158	-0-	154	3	4	9	Y	4					44
05	DLQ G-10		371	-0-	371	371	368	3	3	9	Y	3					47
*06	539	N	168	-0-	-371	-0-	165	3	3	9	Y	3					50

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	16853	-0-	-879	-0-	16853	2			N	-0-					227
02	19488	X	19157	-0-	-331	-0-	19157	2			N	-0-					227
03	21576	X	18739	-0-	-2837	-0-	18604	2	135	9	N	123	187	1			163
04	20880	X	16184	-0-	-4696	-0-	16126	2	58	9	N	53					216
05	21204	X	15513	-0-	-5691	-0-	15445	2	68	9	N	62	185	1			93
06	20520	X	16048	-0-	-4472	-0-	16027	2	21	9	N	19					138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541		2100	-0-	-4441	-0-	2100	3			N	-0-	173	1			15
02	5908		5888	-0-	-20	-0-	5888	3			N	-0-					15
03	11637		9089	-0-	-2548	-0-	9088	3	1	9	N	1					16
04	8246		7288	-0-	-958	-0-	7288	3			N	-0-					16
05	6510	#	4719	-0-	-1791	-0-	4657	3	62	9	N	56					72
*06	8118		7224	-0-	-894	-0-	7224	3			N	-0-					72

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2		N	-0-			1
02	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2		N	-0-			1
03	20753 X	20753	-0-	-0-	-0-	20753	2		N	-0-			1
04	17636 X	17636	-0-	-0-	-0-	17636	2		N	-0-			1
05	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2		N	-0-			1
*06	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2		N	-0-			1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

01	2666 X	2330	-0-	-336	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
04	2250 N	1376	-0-	-874	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
05	1953 N	802	-0-	-1151	-0-	802	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	389	-0-	-1231	-0-	389	2		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

01	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	4254	-0-	-618	-0-	4254	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	5230	-0-	-164	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
04	5370 X	4851	-0-	-519	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
05	5549 X	4963	-0-	-586	-0-	4963	2		N	-0-			-0-
06	5370 X	4386	-0-	-984	-0-	4386	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

01	4464 X	4174	-0-	-290	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3968	-0-	-64	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4373	-0-	-91	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	4217	-0-	-73	-0-	4217	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	4302	-0-	-131	-0-	4302	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	4001	-0-	-259	-0-	4001	2		N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	2394	-0-	-7774	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	4970	-0-	-4214	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
04	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
*06	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	20743	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1144	-0-	-1708	-0-	1143	2	1	9	N	1					39
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					39
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					39
04	1110	N	522	-0-	-588	-0-	522	2			N	-0-					39
05	1798	N	903	-0-	-895	-0-	903	2			N	-0-					39
06	2100	N	465	-0-	-1635	-0-	465	2			N	-0-					39

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1935	-0-	-585	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2780	-0-	-220	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					20
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					20
03	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					20
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					20
*05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-	4	7			16
*06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1765	-0-	-1459	-0-	1765	3			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		3380	-0-	3380	3380	3380	3			Y	-0-					43
03	DLQ G-10		3298	-0-	3298	6678	3298	3			Y	-0-					43
04	DLQ G-10		2989	-0-	2989	-0-	2989	3			Y	-0-					43
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					43
*06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					43

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	3			Y	-0-					73
02	DLQ G-10		5117	-0-	5117	5117	5117	3			Y	-0-					73
03	DLQ G-10		5676	-0-	5676	10793	5648	3	28	9	Y	25					98
04	DLQ G-10		5443	-0-	5443	16236	5443	3			Y	-0-					98
05	20892	X	4656	-0-	-16236	-0-	4649	3	7	9	Y	6					104
*06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			Y	-0-					104

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30566	X	24894	-0-	-5672	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	27113	-0-	-495	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	26566	-0-	-4000	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
04	29809	X	29809	-0-	-0-	-0-	29809	2			N	-0-					-0-
05	30008	X	28849	-0-	-1159	-0-	28849	2			N	-0-					-0-
*06	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	29904	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

01	5487	X	5369	-0-	-118	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4930	-0-	-54	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5292	-0-	-226	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5202	-0-	-138	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5084	-0-	-372	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3568	-0-	-1712	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					103
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

01	620	N	407	-0-	-213	-0-	407	2			N	-0-					82
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					82
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					82
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					82
*05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-	1	7			81
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					197
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198
06	0	X	-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

01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	135					381
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	231	181	1			431
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	101	361	1			171
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	292	10	8			453
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	588	740	1			301
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	362	1			259

WALKER (PENN DETRITAL) //CONT.// 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	22469	2	36	9	N	33					80
02	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18145	2	28	9	N	25					105
03	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	17653	2	149	9	N	135	190	1			50
04	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12361	2	73	9	N	66					116
05	7378	X	7007	-0-	-371	-0-	6863	2	144	9	N	131	186	1			61
06	7140	X	1375	-0-	-5765	-0-	1342	2	33	9	N	30					91

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1864	3	15	9	Y	14	12	0			2
02	2080	R	2080	-0-	-0-	-0-	2060	3	20	9	Y	18	17	0			3
03	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1887	3	18	9	Y	16	16	0			3
04	2375	R	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
06	2220	#	-0-	-0-	-2220	-0-					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
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	21265	-0-	-5922	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	19322	-0-	-5234	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	26001	-0-	-287	-0-	26001	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	22827	-0-	-2613	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
05	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	20996	-0-	-4174	-0-	20996	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	44	-0-	-68	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	139	2	213	9	N	194	190	1	4	8	189
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	8					197
03	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					197
04	240	#	75	-0-	-165	-0-	74	2	1	9	N	1					198
*05	248	#	232	-0-	-16	-0-	223	2	9	9	N	8					206
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					206

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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	140	#	45	-0-	-95	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	155	#	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	150	#	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 #	785	-0-	-765	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	1120 #	747	-0-	-373	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	1240 #	291	-0-	-949	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	1200 #	420	-0-	-780	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*06	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	463	-0-	463	6277	463	3			Y	-0-					-0-
02	1400 N	414	-0-	-986	5291	414	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	444	-0-	-2656	2635	444	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	422	-0-	-2578	57	422	3			Y	-0-					-0-
05	517 N	460	-0-	-57	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

01	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	810 N	693	-0-	-117	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	372 N	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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

01	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	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
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					125
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					125
03	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	2154	3			N	-0-					125
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					125
*05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					125
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	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

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3287	R	3287	-0-	-0-	-0-	3262	3	25	9	N	23	17	1			7
02	2940		2896	-0-	-44	-0-	2868	3	28	9	N	25	23	1			9
03	3255		3146	-0-	-109	-0-	3120	3	26	9	N	24	26	1			7
04	3150		2839	-0-	-311	-0-	2831	3	8	9	N	7	11	1			3
05	3255		2770	-0-	-485	-0-	2749	3	21	9	N	19	19	1			3
06	3150		2946	-0-	-204	-0-	2926	3	20	9	N	18	17	1			4

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					208
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	171	1	3	8	38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					92

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAW OIL & GAS, INC. 694863
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
04	90 N	125	-0-	35	-0-	125	2	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	573	-0-	-264	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	419	2	33	9	Y	30	31	1			3
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	440	2	32	9	Y	29	27	1			5
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	391	2	3	9	Y	3					3
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	418	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	359	2	19	9	Y	17	15	1			4

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	699	-0-	-421	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	768	-0-	-472	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	867	-0-	-243	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

01	899	X	563	-0-	-336	-0-	498	2	65	9	N	59					97
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	663	2	69	9	N	63					160
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	796	2	72	9	N	65	163	1			62
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	796	2	78	9	N	71					133
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	824	2	73	9	N	66	158	1			41
06	840	N	435	-0-	-405	-0-	383	2	52	9	N	47					88

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

01	1984	X	59	-0-	-1925	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1012	-0-	-780	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	707	-0-	-1753	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	92	-0-	-2450	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	10	-0-	-2450	-0-	10	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

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
*06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	N	47					182
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2281	2	41	9	N	37	174	1			45
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2426	2	46	9	N	42					87
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2526	2	40	9	N	36					123
05	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	2412	2	43	9	N	39					162
06	2400	N	1491	-0-	-909	-0-	1471	2	20	9	N	18					180

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1203	-0-	-29	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	3913	-0-	-1357	-0-	3857	2	56	9	Y	51	52	1			5
02	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4637	2	70	9	Y	64	58	1			11
03	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4583	2	67	9	Y	61	60	1			12
04	4470 X	4356	-0-	-114	-0-	4289	2	67	9	Y	61	61	1			12
05	5208 X	4208	-0-	-1000	-0-	4135	2	73	9	Y	66	70	1			8
06	5040 X	2031	-0-	-3009	-0-	1964	2	67	9	Y	61	55	1			14

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

01	2542 N	2371	-0-	-171	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	1531	-0-	-929	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

01	3999 X	2302	-0-	-1697	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
02	3220 X	2278	-0-	-942	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
03	3565 X	3003	-0-	-562	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
05	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	1907	-0-	-1003	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	3	N	-0-					-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	23	1	104	3	N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	N	-0-					-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	23	1	98	3	N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	N	-0-					-0-
06	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	1			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	Y	-0-					27
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					27
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					27
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	19	1	79	3	Y	-0-					27
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	3	Y	-0-					27
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	1			Y	-0-					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERGYQUEST II, LLC 252020
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

01	369 R	369	-0-	-0-	-0-	51	1	271	2	Y	43	51	1			50
						47	9									
02	699 R	699	-0-	-0-	-0-	645	2	54	9	Y	49					99
03	768 R	768	-0-	-0-	-0-	714	2	54	9	Y	49	59	1			89
04	600 #	716	-0-	116	-0-	74	1	592	2	Y	45	58	1			76
						50	9									
05	DLQ G-10	395	-0-	395	395	35	1	346	2	Y	13	78	1			11
						14	9									
06	DLQ G-10	622	-0-	622	1017	25	1	558	2	Y	35					46
						39	9									

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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 STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

01	8618 X	7513	-0-	-1105	-0-	7513	2		N	-0-			-0-
02	8288 X	6429	-0-	-1859	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
03	9176 X	6892	-0-	-2284	-0-	6892	2		N	-0-			-0-
04	8880 X	5493	-0-	-3387	-0-	5493	2		N	-0-			-0-
05	9052 X	5797	-0-	-3255	-0-	5797	2		N	-0-			-0-
06	7260 X	4763	-0-	-2497	-0-	4763	2		N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

01	5735 X	3671	-0-	-2064	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
02	5180 X	4455	-0-	-725	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
03	4867 X	3256	-0-	-1611	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	2149	-0-	-1391	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
05	4929 X	2083	-0-	-2846	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
06	4770 X	2426	-0-	-2344	-0-	2426	2		N	-0-			-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
*05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-

MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN) 97467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDANIEL "33" WELL #: 5 RRCID -> 280175 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11028 - 11050

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	589 N	42	-0-	-547	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05	868 N	774	-0-	-94	-0-	774	2		N	-0-			-0-
*06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					10
02	2128	#	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					10
03	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					10
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			10

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN PERMIAN LP 829475
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3557	3	83	9	N	75					230
02	3584	X	3109	-0-	-475	-0-	3050	3	59	9	N	54	174	1			110
03	3968	X	3299	-0-	-669	-0-	3285	3	14	9	N	13					123
04	3840	X	3242	-0-	-598	-0-	3206	3	36	9	N	33					156
05	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	3269	3	47	9	N	43					199
06	3510	X	3500	-0-	-10	-0-	3483	3	17	9	N	15					214

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
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	81	-0-	-1810	-0-	28	3	53	9	Y	48	64	1			6
02	2800	N	2948	-0-	148	148	2761	2	187	9	Y	170					176
03	2325	N	786	-0-	-1539	-0-	626	2	160	9	Y	145	187	1			134
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1031	2	185	9	Y	168	1	8			301
05	DLQ	G-10	877	-0-	877	877	712	2	165	9	Y	150	355	1			96
*06	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	2001	210	1	794	2	Y	109	160	1			45
							120	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	711	-0-	-4838	-0-	658	3	53	9	Y	48	314	1			97
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8087	2	87	9	Y	79					176
03	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13192	2	160	9	Y	145	187	1			134
04	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11182	2	185	9	Y	168	1	8			301
05	DLQ	G-10	11218	-0-	11218	11218	11053	2	165	9	Y	150	355	1			96
*06	DLQ	G-10	11060	-0-	11060	22278	210	1	10730	2	Y	109	160	1			45
							120	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	756	-0-	-1538	-0-	756	3			Y	-0-					180
02	1624	X	1332	-0-	-292	-0-	1332	2			Y	-0-					180
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					180
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					180
05	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	2067	2067	2			Y	-0-					180
06	DLQ	G-10	2059	-0-	2059	4126	203	1	1853	2	Y	3	3	8			180
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	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

01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-				-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-				-0-
03	155	N	76	-0-	-79 B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-				-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-				-0-
*06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-				-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

01	279	N	122	-0-	-157 B	-0-	122	2			N	-0-				17
02	168	N	110	-0-	-58 B	-0-	110	2			N	-0-				17
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-				17
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-				17
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-				17
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-				17

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

01	279	X	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-				-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-				-0-
03	372	N	237	-0-	-135 B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
04	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	192	3			N	-0-				-0-
05	372	N	147	-0-	-225 B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
06	240	N	185	-0-	-55 B	-0-	185	3			N	-0-				-0-

FORGE ENERGY, LLC 276868
UL 24 VOYAGER WELL #: 1 RRCID -> 281556 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5227 - 8037

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FORGE ENERGY, LLC //CONT.// 276868
UL 21 FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 283191 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 4752 - 7287

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

*12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					135
*01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					135
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	1			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
*04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					135
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					135
*06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					135

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3			N	-0-					8
02	56	N	5	-0-	-51 B	-0-	5	3			N	-0-					8
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					8
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					8
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					8
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
*05	14B2	EXT	2089	-0-	2089 B	2089	2089	2			N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2089					N	-0-					128

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	57	-0-	-83	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 #	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	16	-0-	-139	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

01	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	560 #	502	-0-	-58	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	229	-0-	-391	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	600 #	264	-0-	-336	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	24	-0-	24	27	24	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	32	-0-	32	59	32	2			Y	-0-					-0-
05	59 R	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

01	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	11 R	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					19
03	T. A.	7	-0-	7	7	4	2	3	9	Y	3					22
04	T. A.	57	-0-	57	64	55	2	2	9	Y	2					24
05	64 R	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					24
*06	22 R	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	Y	1					25

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
01	806 #	9	-0-	-797	-0-	9	2			Y	-0-					129
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	190	2	26	9	Y	24					153
03	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					153
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					153
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					153
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					153

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2015	2	289	9	Y	263	276	1			132
02	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	1715	2	206	9	Y	187	196	1			123
03	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1534	2	190	9	Y	173	174	1			122
04	1350 #	1537	-0-	187	-0-	1396	2	141	9	Y	128	172	1			78
05	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	2082	2	244	9	Y	222	258	1			42
*06	2114 R	2114	-0-	-0-	-0-	1963	2	151	9	Y	137	81	1			98

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

01	1767 #	1160	-0-	-607	-0-	1044	2	116	9	Y	105	110	1			120
02	1960 #	1363	-0-	-597	-0-	1280	2	83	9	Y	75	79	1			116
03	2170 #	1723	-0-	-447	-0-	1647	2	76	9	Y	69	70	1			115
04	2100 #	946	-0-	-1154	-0-	890	2	56	9	Y	51	69	1			97
05	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1612	2	98	9	Y	89	103	1			83
*06	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1683	2	61	9	Y	55	32	1			106

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	1787	1			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	1			N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	1			N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	1			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	1			N	-0-					-0-
06	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	1762	1			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
01	1488	X	1139	-0-	-349	-0-	1109	2	30	9	N	27					174
02	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1648	2	31	9	N	28					202
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	N	25					227
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1083	2	22	9	N	20	176	1			71
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2177	2	33	9	N	30					101
06	1830	N	643	-0-	-1187	-0-	622	2	21	9	N	19					120

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	18	1			125
02	T. A.		146	-0-	146	146	115	2	31	9	Y	28	19	1			134
03	14B	DENY	94	-0-	94	240	92	2	2	9	Y	2					136
04	14B	DENY	62	-0-	62	302	44	2	18	9	Y	16	53	1			99
05	485	X	183	-0-	-302	-0-	173	2	10	9	Y	9					108
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	194	2	24	9	Y	22					130

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
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					112
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1108	2	2	9	N	2					114
03	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					114
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					114
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					114
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	2			N	-0-					114

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
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	527 N	495	-0-	-32	-0-	464	2	31	9	Y	28	65	1			110
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	408	2	35	9	Y	32					142
03	496 N	362	-0-	-134	-0-	343	2	19	9	Y	17	54	1			105
04	480 N	170	-0-	-310	-0-	162	2	8	9	Y	7					112
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	443	2	13	9	Y	12					124
06	360 N	186	-0-	-174	-0-	184	2	2	9	Y	2					126

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	937	2	73	9	Y	66	151	1			67
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	888	2	84	9	Y	76					143
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	744	2	44	9	Y	40	125	1			58
04	990 N	240	-0-	-750	-0-	222	2	18	9	Y	16					74
05	1023 N	404	-0-	-619	-0-	372	2	32	9	Y	29					103
06	750 N	178	-0-	-572	-0-	174	2	4	9	Y	4					107

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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	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

01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	3	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	3	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	3	1	1728	2	N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	3	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	3	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

01	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	62	X	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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

01	5642	X	4099	-0-	-1543	-0-	1	1	3947	3	N	137	181	1			68
							151	9									
02	5096	X	5049	-0-	-47	-0-	1	1	4917	3	N	119					187
							131	9									
03	5642	X	5409	-0-	-233	-0-	5276	3	133	9	N	121	175	1			133
04	5460	X	5077	-0-	-383	-0-	4956	3	121	9	N	110	165	1			78
05	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	5102	3	112	9	N	102					180
06	5400	X	5013	-0-	-387	-0-	4927	3	86	9	N	78					258

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

01	5115	X	3239	-0-	-1876	-0-	3230	2	9	9	N	8					85
02	4620	X	4055	-0-	-565	-0-	4043	2	12	9	N	11					96
03	5115	X	3711	-0-	-1404	-0-	3692	2	19	9	N	17	102	1			11
04	3750	X	3676	-0-	-74	-0-	3655	2	21	9	N	19					30
05	4495	X	568	-0-	-3927	-0-	554	2	14	9	N	13					43
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					43

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					69
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					69
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					69
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					69
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					69
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	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

01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3094	-0-	-42	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2437	-0-	-923	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
*06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-				-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-				-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-				-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-				-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-				-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-				-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-				-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-				-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

01	12493	X	10652	-0-	-1841	-0-	10651	2	1	9	N	1	1	8		45
02	11284	X	10903	-0-	-381	-0-	10903	2			N	-0-				45
03	12493	X	12101	-0-	-392	-0-	12089	2	12	9	N	11				56
04	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11926	2	23	9	N	21	1	8		76
05	12059	X	12007	-0-	-52	-0-	11985	2	22	9	N	20				96
06	11700	X	11648	-0-	-52	-0-	11645	2	3	9	N	3	3	8		96

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-				-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	949	-0-	-283	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1146	-0-	-414	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					52
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					52
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	N	7					59
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					59
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					59
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45147	X	45147	-0-	-0-	-0-	45147	2			N	-0-					25
02	31892	X	13535	-0-	-18357	-0-	13535	2			N	-0-					25
03	35309	X	18684	-0-	-16625	-0-	18684	2			N	-0-					25
04	34170	X	26439	-0-	-7731	-0-	26439	2			N	-0-					25
05	35309	X	23873	-0-	-11436	-0-	23624	2	249	4	N	-0-					25
06	34170	X	33131	-0-	-1039	-0-	33131	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28881	2			Y	-0-					-0-
02	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2			Y	-0-					-0-
03	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	23956	2			Y	-0-					-0-
04	27960	X	21877	-0-	-6083	-0-	21877	2			Y	-0-					-0-
05	28892	X	22598	-0-	-6294	-0-	22598	2			Y	-0-					-0-
06	27960	X	25414	-0-	-2546	-0-	25414	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-			94
02	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-			94
03	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-			94
04	7560 X	7376	-0-	-184	-0-	7376	2			N	-0-			94
05	7812 X	7519	-0-	-293	-0-	7519	2			N	-0-			94
*06	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
06	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

01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-			122
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			122
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			122
04	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	1613	2			N	-0-			122
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			122
06	1710 N	1702	-0-	-8	-0-	1702	2			N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

01	2573 X	645	-0-	-1928	-0-	645	2			N	-0-			-0-
02	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-			-0-
03	20291 X	20291	-0-	-0-	-0-	20245	2	46	9	N	42			42
04	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9440	2	11	9	N	10			52
05	7719 X	1609	-0-	-6110	-0-	1606	2	3	9	N	3			55
06	7470 X	7118	-0-	-352	-0-	7114	2	4	9	N	4			59

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

01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
*06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	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
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4634	-0-	1534	1534	4634	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4568	-0-	1568	3102	4568	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4363	-0-	1263	4365	4363	2			N	-0-					-0-
*06	7485	X	3120	-0-	-4365	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	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

01	34171	X	34171	-0-	-0-	-0-	34171	2			N	-0-					-0-
02	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	25165	2			N	-0-					-0-
03	39161	X	39161	-0-	-0-	-0-	39161	2			N	-0-					-0-
04	30653	X	30653	-0-	-0-	-0-	30653	2			N	-0-					-0-
05	37663	X	37663	-0-	-0-	-0-	37663	2			N	-0-					-0-
*06	28949	X	28949	-0-	-0-	-0-	28949	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

01	12369	X	9407	-0-	-2962	-0-	865	1	8542	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10965	-0-	-235	-0-	1008	1	9957	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11853	-0-	-547	-0-	1090	1	10763	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10893	-0-	-1107	-0-	980	1	9913	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11929	-0-	-285	-0-	1074	1	10855	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11216	-0-	-544	-0-	1010	1	10206	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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

01	8804	X	6127	-0-	-2677	-0-	1	1	6078	3	Y	44	104	1			118
							48	9									
02	7420	X	7009	-0-	-411	-0-	2	1	6967	3	Y	36					154
							40	9									
03	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9001	3	99	9	Y	90					244
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8015	3	121	9	Y	110	246	1			108
05	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8869	3	119	9	Y	108	115	1			101
06	7980	X	6364	-0-	-1616	-0-	1	1	6298	3	Y	59	118	1			42
							65	9									

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					144
02	1876	N	1510	-0-	-366	-0-	1507	3	3	9	Y	3	123	1			24
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					24
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2323	3	3	9	Y	3					27
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					27
*06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					27

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1	1	2282	3	Y	5	93	1			73
							6	9									
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1830	3	45	9	Y	41					114
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1787	3	23	9	Y	21					135
04	1920	N	1314	-0-	-606	-0-	1228	3	86	9	Y	78	137	1			76
05	1984	N	1140	-0-	-844	-0-	1083	3	57	9	Y	52	80	1			48
06	1740	N	1007	-0-	-733	-0-	957	3	50	9	Y	45	61	1			32

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					104
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	1			N	-0-					104
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	1			N	-0-					104
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	1			N	-0-					104
05	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	1			N	-0-					104
06	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3		N	-0-					52
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-					52
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-					52
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-					52
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-					52
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3		N	-0-					52

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	24583	X	17855	-0-	-6728	-0-	17855	3		N	-0-					-0-
02	22204	X	15743	-0-	-6461	-0-	15743	3		N	-0-					-0-
03	24025	X	22720	-0-	-1305	-0-	22720	3		N	-0-					-0-
04	23666	X	23666	-0-	-0-	-0-	23666	3		N	-0-					-0-
05	22382	X	17242	-0-	-5140	-0-	17242	3		N	-0-					-0-
06	21990	X	8668	-0-	-13322	-0-	8668	3		N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

01	18569	X	14059	-0-	-4510	-0-	14059	3		N	-0-					-0-
02	16772	X	11151	-0-	-5621	-0-	11151	3		N	-0-					-0-
03	17670	X	14796	-0-	-2874	-0-	14796	3		N	-0-					-0-
04	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	3		N	-0-					-0-
05	16430	X	12600	-0-	-3830	-0-	12600	3		N	-0-					-0-
06	14310	X	4834	-0-	-9476	-0-	4834	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
01	28148 X	20136	-0-	-8012	-0-	20136	3			N	-0-			-0-
02	25424 X	17595	-0-	-7829	-0-	17595	3			N	-0-			-0-
03	27497 X	25134	-0-	-2363	-0-	25134	3			N	-0-			-0-
04	25230 X	22517	-0-	-2713	-0-	22517	3			N	-0-			-0-
05	25606 X	13757	-0-	-11849	-0-	13757	3			N	-0-			-0-
06	24330 X	6591	-0-	-17739	-0-	6591	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

01	30535 X	20521	-0-	-10014	-0-	20521	3			N	-0-			-0-
02	27580 X	18123	-0-	-9457	-0-	18123	3			N	-0-			-0-
03	30256 X	26057	-0-	-4199	-0-	26057	3			N	-0-			-0-
04	29186 X	29186	-0-	-0-	-0-	29186	3			N	-0-			-0-
05	28179 X	20278	-0-	-7901	-0-	20278	3			N	-0-			-0-
06	25230 X	6989	-0-	-18241	-0-	6989	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

01	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	1844	2	7	9	N	6			46
02	1820 N	1670	-0-	-150	-0-	1664	2	6	9	N	5			51
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2779	2	6	9	N	5			56
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1957	2	10	9	N	9			65
05	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	3088	2	3	9	N	3			68
*06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2442	2	3	9	N	3			71

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

01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-			-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-			-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-			-0-
*06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11421	-0-	8321	8321	11421	2			N	-0-					47
02	2800	N	11445	-0-	8645	16966	11421	2	24	9	N	22					69
03	3100	N	23293	-0-	20193	37159	23253	2	40	9	N	36					105
04	270	N	19380	-0-	19110	-0-	19354	2	26	9	N	24					129
05	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21653	2	42	9	N	38					167
*06	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	19702	2	64	9	N	58	191	1			34

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
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6019	2	25	9	N	23					60
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5632	2	21	9	N	19	2	8			77
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5933	2	11	9	N	10					87
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5583	2	11	9	N	10					97
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5259	2	10	9	N	9	2	8			104
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					104

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					131
02	DLQ G-10		385	-0-	385	385	385	2			Y	-0-					131
03	DLQ G-10		421	-0-	421	806	421	2			Y	-0-					131
04	DLQ G-10		400	-0-	400	-0-	400	2			Y	-0-					131
*05	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					131
*06	DLQ G-10		212	-0-	212	620	211	2	1	9	Y	1					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
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		682	-0-	682	1314	682	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		704	-0-	704	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		655	-0-	655	1323	655	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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	120	3	58	9	Y	53	50	1			3
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	159	3	55	9	Y	50	44	1			9
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	137	3	12	9	Y	11	20	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					8
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					8
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					8
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					8
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					8
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 X	660	-0-	-425	-0-	653	2	7	9	N	6					245
02	812 N	653	-0-	-159	-0-	653	2			N	-0-					245
03	868 N	431	-0-	-437	-0-	428	2	3	9	N	3					248
04	840 N	526	-0-	-314	-0-	526	2			N	-0-					248
05	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					248
*06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					248

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-